
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WLLDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.		010074		WELL #: 1		RRCID -> 265046		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 1902		PERF. 1795 - 1810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

APACHE CORPORATION		027200		UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOWERMAN INVESTMENTS INC.		084076		HENDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 252855		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2424 - 2428	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		UNIVERSITY 4		WELL #: 2		RRCID -> 156307		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		SHANNON ESTATE 01-36		WELL #: 2		RRCID -> 263547		COMPL. DATE 08/14/2011		TOTAL DEPTH 8871		PERF. N/A	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1	2	
*10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1	
*11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BARNES, E. M. 39				WELL #:	1	RRCID ->	173969	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	12460 - 12541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313										
ADAMS				WELL #:	111	RRCID ->	264926	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153 - 4386	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD				WELL #:	316A	RRCID ->	267027	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	3767 - 5440	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
NANCY "161"				WELL #:	1	RRCID ->	218722	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
POWELL 7				WELL #:	4	RRCID ->	261825	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	4686 - 5214	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 24				WELL #:	1	RRCID ->	262087	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	N/A	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	596				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	596				N	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2011														

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: IRION			
LTS OIL & GAS A				511734						
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC				526444						
CULBERTSON "18"				WELL #: 5	RRCID -> 227082	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SED ENERGY INC.				649300						
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 -	836	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011						
OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 265812	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF. 6405 -	6635	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWENS A				WELL #: 1031A	RRCID -> 266791	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 11662	PERF.10460 -	10695	
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471						
KENNEDY				WELL #: 1	RRCID -> 222762	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2138	PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT							
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471												
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	222884	COMPL. DATE	09/14/1972	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC.		829434															
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	258689	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 4780 -	4784					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-	

WTG EXPLORATION		945220															
FANDANGO		WELL #:		4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8438 -	8557					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24	

ACU (STRAWN)		00095 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL							
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444															
ACU "49"		WELL #:		1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10904 -	11249					
09	3540 X	3370	-0-	-170	-0-	150	1	3220	2	N	-0-					171	
10	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	152	1	2979	2	N	-0-					171	
11	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	114	1	2729	2	N	5	154	1			22	
						6	9										
12	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	121	1	2910	2	N	-0-					22	
01	3472 X	3143	-0-	-329	-0-	118	1	3016	2	N	8					30	
						9	9										
02	3136 X	2769	-0-	-367	-0-	108	1	2658	2	N	3					33	
						3	9										

ACU "49"		WELL #:		2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10992 -	11874					
09	4830 X	4385	-0-	-445	-0-	195	1	4190	2	N	-0-					22	
10	4991 X	4419	-0-	-572	-0-	215	1	4204	2	N	-0-					22	
11	4530 X	3914	-0-	-616	-0-	156	1	3758	2	N	-0-					22	
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	188	1	4528	2	N	58					80	
						64	9										
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	55					135	
						61	9										
*02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	191	1	4727	2	N	65	178	1			22	
						72	9										

ACU "45"		WELL #:		2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570 -	11766					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444								
ACU "45"		WELL #:		4H	RRCID ->	191887	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11720	- 15769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4442 X	4442	-0-	-0-	198 1	4244 2	N	-0-			99
10		4433 X	4433	-0-	-0-	210 1	4109 2	N	104			203
						114 9						
11		2216 X	2216	-0-	-0-	87 1	2097 2	N	29	188 1		44
						32 9						
12		4588 X	3387	-0-	-1201	133 1	3191 2	N	57			101
						63 9						
01		4588 X	3042	-0-	-1546	113 1	2897 2	N	29			130
						32 9						
02		4144 X	1281	-0-	-2863	49 1	1221 2	N	10			140
						11 9						

ACU '45-48'		WELL #:		3H	RRCID ->	197054	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12514	- 15088
09		5160 X	2903	-0-	-2257	129 1	2774 2	N	-0-			418
10		6003 X	6003	-0-	-0-	290 1	5673 2	N	36	349 1		105
						40 9						
11		5220 X	5220	-0-	-0-	209 1	5008 2	N	3			108
						3 9						
12		6658 X	6658	-0-	-0-	261 1	6270 2	N	115			223
						127 9						
01		6014 X	5785	-0-	-229	216 1	5513 2	N	51	183 1		91
						56 9						
02		5432 X	4529	-0-	-903	174 1	4285 2	N	64			155
						70 9						

ACU -48-		WELL #:		4	RRCID ->	208483	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	11345	PERF.10576	- 10920
09		13419 X	13419	-0-	-0-	595 1	12763 2	N	55			263
						61 9						
10		9666 X	9666	-0-	-0-	469 1	9176 2	N	19	192 1		90
						21 9						
11		10964 X	10964	-0-	-0-	438 1	10526 2	N	-0-			90
12		11406 X	11406	-0-	-0-	455 1	10951 2	N	-0-			90
01		11290 X	11290	-0-	-0-	425 1	10851 2	N	13			103
						14 9						
*02		10945 X	10945	-0-	-0-	424 1	10481 2	N	36			139
						40 9						

ACU '49'		WELL #:		4	RRCID ->	210022	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11280	- 11462
09		150 X	112	-0-	-38	5 1	107 2	N	-0-			63
10		155 X	98	-0-	-57	5 1	93 2	N	-0-			63
11		150 X	87	-0-	-63	3 1	84 2	N	-0-			63
12		124 X	90	-0-	-34	4 1	86 2	N	-0-			63
01		124 X	60	-0-	-64	2 1	58 2	N	-0-			63
*02		142 X	142	-0-	-0-	3 1	85 2	N	49	51 1		61
						54 9						

ACU '46'		WELL #:		2	RRCID ->	212249	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10666	- 10883
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444									
ACU -48-		WELL #:		5	RRCID ->	213173	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	10726 - 11040	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	373 1	7998 2	N		28			234
10	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	31 9	6919 2	N		125	191 1		168
11	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	354 1	6385 2	N		19			187
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	138 9	6751 2	N		51	186 1		52
01	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	266 1	7311 2	N		40			92
*02	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	21 9	6405 2	N		44			136
						281 1							
						56 9							
						286 1							
						44 9							
						259 1							
						48 9							

ACU "49"		WELL #:		6	RRCID ->	221027	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	10744 - 10966	
09	1140 X	956	-0-	-184	-0-	43 1	913 2	N		-0-			50
10	1178 X	594	-0-	-584	-0-	29 1	565 2	N		-0-			50
11	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	43 1	1023 2	N		13			63
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	14 9	1004 2	N		17			80
01	992 X	874	-0-	-118	-0-	42 1	830 2	N		11			91
02	1008 X	808	-0-	-200	-0-	19 9	765 2	N		11			102
						32 1							
						12 9							
						31 1							
						12 9							

ACU 47		WELL #:		2	RRCID ->	247445	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10582 - 10794	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 2	N		-0-			151
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N		-0-			151
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N		-0-			151
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N		-0-			151
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N		-0-			151
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 2	18 9	N		16	138 1		29

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250602	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	10631 - 11033	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	10122 - 11148	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	10694 - 11265	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444														
ACU		WELL #: 482		RRCID -> 177346		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		13744 X	13744	-0-	-0-	611	1	13112	2	N		19				324
						21	9									
10		11443 X	11443	-0-	-0-	553	1	10821	2	N		63	184	1		203
						69	9									
11		11010 X	11010	-0-	-0-	440	1	10570	2	N		-0-	166	1		37
12		12749 X	12749	-0-	-0-	507	1	12200	2	N		38				75
						42	9									
01		11200 X	11200	-0-	-0-	420	1	10740	2	N		36				111
						40	9									
*02		9779 X	9779	-0-	-0-	379	1	9361	2	N		35				146
						39	9									

ACU 45		WELL #: 2		RRCID -> 183873		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920							
09		3150 X	2814	-0-	-336	125	1	2689	2	N		-0-				178
10		3255 X	2263	-0-	-992	108	1	2115	2	N		36	181	1		33
						40	9									
11		3150 X	2705	-0-	-445	108	1	2597	2	N		-0-				33
12		3100 X	2782	-0-	-318	111	1	2660	2	N		10				43
						11	9									
01		2914 X	2754	-0-	-160	104	1	2646	2	N		4				47
						4	9									
02		2632 X	2319	-0-	-313	90	1	2223	2	N		5				52
						6	9									

ACU 46		WELL #: 1		RRCID -> 186669		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 11923 PERF.10260 - 10410							
09		6840 X	5580	-0-	-1260	248	1	5332	2	N		-0-				369
10		7068 X	5887	-0-	-1181	286	1	5601	2	N		-0-	184	1		185
11		6840 X	5923	-0-	-917	233	1	5600	2	N		82	187	1		80
						90	9									
12		7115 X	7115	-0-	-0-	281	1	6749	2	N		77				157
						85	9									
01		5930 X	5930	-0-	-0-	223	1	5695	2	N		11				168
						12	9									
02		5516 X	4372	-0-	-1144	169	1	4170	2	N		30				198
						33	9									

ACU 48		WELL #: 3		RRCID -> 188497		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 11721 PERF.10434 - 10760							
*03		7750 X	6178	-0-	-1572	371	1	5807	2	N		-0-				61
*04		7500 X	5834	-0-	-1666	343	1	5491	2	N		-0-				61
*05		7750 X	6143	-0-	-1607	318	1	5825	2	N		-0-				61
*06		6990 X	5366	-0-	-1624	251	1	5115	2	N		-0-				61
*07		7223 X	5859	-0-	-1364	257	1	5602	2	N		-0-				61
*08		6169 X	5384	-0-	-785	212	1	5172	2	N		-0-				61
*09		5940 X	5321	-0-	-619	237	1	5084	2	N		-0-				61
*10		6138 X	4993	-0-	-1145	243	1	4750	2	N		-0-				61
*11		5670 X	4680	-0-	-990	187	1	4493	2	N		-0-				61
*12		5859 X	5258	-0-	-601	210	1	5048	2	N		-0-				61
*01		5487 X	5140	-0-	-347	194	1	4946	2	N		-0-				61
*02		4956 X	4360	-0-	-596	170	1	4190	2	N		-0-				61

ACU, E. (PENN SAND)		//CONT.//		00096 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444									
ACU 46		WELL #:		2	RRCID ->	245999	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10161	- 10883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	12		179
						13	9						
10	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	58	1	1129	2	N	7	166 1	20
						8	9						
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	49	1	1169	2	N	4		24
						4	9						
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	51	1	1217	2	N	3		27
						3	9						
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	43	1	1109	2	N	2		29
						2	9						
02	1148 N	1102	-0-	-46	-0-	43	1	1058	2	N	1		30
						1	9						

ACU 46		WELL #:		3	RRCID ->	248516	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10150	- 11024	
09	4800 X	4793	-0-	-7	-0-	213	1	4580	2	N	-0-		236
10	4960 X	4646	-0-	-314	-0-	221	1	4323	2	N	93	179 1	150
						102	9						
11	4770 X	4150	-0-	-620	-0-	166	1	3983	2	N	1		151
						1	9						
12	4960 X	4316	-0-	-644	-0-	172	1	4141	2	N	3		154
						3	9						
01	4960 X	4314	-0-	-646	-0-	162	1	4146	2	N	5		159
						6	9						
02	4480 X	3755	-0-	-725	-0-	145	1	3589	2	N	19	155 1	23
						21	9						

ACU 49		WELL #:		7	RRCID ->	250601	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10400	- 11033	
09	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	225	1	4820	2	N	-0-		112
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	268	1	5248	2	N	34		146
						37	9						
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	232	1	5576	2	N	26		172
						29	9						
12	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	224	1	5397	2	N	24	173 1	23
						26	9						
01	5549 X	5217	-0-	-332	-0-	196	1	5009	2	N	11		34
						12	9						
02	5460 X	4361	-0-	-1099	-0-	169	1	4181	2	N	10		44
						11	9						

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263258	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10069	- 10388	
09	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	423	1	9072	2	N	-0-		114
10	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	416	1	8142	2	N	16		130
						18	9						
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	335	1	8046	2	N	25		155
						28	9						
12	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	318	1	7642	2	N	34		189
						37	9						
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	289	1	7378	2	N	28	179 1	38
						31	9						
*02	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	296	1	7318	2	N	4		42
						4	9						

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444
 ACU "47" WELL #: 1 RRCID -> 265892 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10220 - 10790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	318 1	6832 2		N	-0-			61
10	7688 X	6626	-0-	-1062	-0-	309 1	6036 2		N	255			316
						281 9							
11	7440 X	6691	-0-	-749	-0-	263 1	6328 2		N	91	366 1		41
						100 9							
12	7688 X	6630	-0-	-1058	-0-	264 1	6356 2		N	9			50
						10 9							
01	7440 X	5926	-0-	-1514	-0-	223 1	5703 2		N	-0-			50
02	6664 X	5454	-0-	-1210	-0-	212 1	5230 2		N	11			61
						12 9							

ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

09	0 W	13542	-0-	13542	280323	603 1	12939 2		N	-0-			137
10	0 W	16754	-0-	16754	297077	815 1	15939 2		N	-0-			137
11	0 W	14674	-0-	14674	311751	584 1	14016 2		N	67	181 1		23
						74 9							
12	0 W	16170	-0-	16170	327921	644 1	15480 2		N	42			65
						46 9							
01	343597 X	15676	-0-	-327921	-0-	589 1	15048 2		N	35			100
						39 9							
02	15120 X	14102	-0-	-1018	-0-	548 1	13522 2		N	29			129
						32 9							

ADAMC (DEVONIAN) 00587 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMC/DEVONION/ UNIT WELL #: 52BL RRCID -> 043842 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8046 - 8062

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
 ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)		00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
ADAMS "127"		WELL #: 12		RRCID -> 227727		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4607 - 4818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	709	-0-	709	6482	709 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	732	-0-	732	7214	732 3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	693	-0-	-2207	5007	693 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	732	-0-	-2368	2639	732 3	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	651	-0-	-2449	190	651 3	Y	-0-			-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 11		RRCID -> 227730		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4605 - 4790				
09	DLQ	G-10	586	-0-	586	5354	586 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	605	-0-	605	5959	605 3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	572	-0-	-2328	3631	572 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	605	-0-	-2495	1136	605 3	Y	-0-			-0-
*01		1674 N	538	-0-	-1136	-0-	538 3	Y	-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 13		RRCID -> 232207		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4618 - 4819				
09	DLQ	G-10	493	-0-	493	4507	493 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	509	-0-	509	5016	509 3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	482	-0-	-2418	2598	482 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	509	-0-	-2591	7	509 3	Y	-0-			-0-
*01		460 N	453	-0-	-7	-0-	453 3	Y	-0-			-0-
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 14		RRCID -> 233495		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869				
09	DLQ	G-10	370	-0-	370	3380	370 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	382	-0-	382	3762	382 3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	361	-0-	-2539	1223	361 3	Y	-0-			-0-
*12		1605 N	382	-0-	-1223	-0-	382 3	Y	-0-			-0-
*01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		Y	NO RPT			-0-

ADAMS "127"		WELL #: 15		RRCID -> 238453		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872				
09	DLQ	G-10	925	-0-	925	8454	925 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	955	-0-	955	9409	955 3	Y	-0-			-0-
11		2900 N	903	-0-	-1997	7412	903 3	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	955	-0-	-2145	5267	955 3	Y	-0-			-0-
*01		3100 N	849	-0-	-2251	3016	849 3	Y	-0-			-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	2176		Y	NO RPT			-0-

ADAMS 155		WELL #: 2		RRCID -> 238527		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968				
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10		465 N	325	-0-	-140	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11		420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS 166		WELL #: 8		RRCID -> 240746		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068				
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 3	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758														
ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597														
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	3		N	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
*01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	3	N	-0-		-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	N	-0-		-0-
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	18	1	303	3	N	-0-		-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-		-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	3	N	-0-		-0-
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	18	1	268	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	3	N	-0-		-0-
12		155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A														
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-		-0-
11		210 N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	3	N	-0-		-0-
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	N	-0-		-0-
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	10	1	147	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		270 N	254	-0-	-16	-0-	14 1	240 3	N	-0-				-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	16 1	261 3	N	-0-				-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	15 1	258 3	N	-0-				-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-				-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	15 1	226 3	N	-0-				-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A														
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	9 1	176 3	N	-0-				-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	9 1	182 3	N	-0-				-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-				-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-				-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	11 1	198 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
09		210 N	182	-0-	-28	-0-	8 1	174 3	Y	-0-				-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 3	Y	-0-				-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	Y	-0-				-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-				-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-				-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A														
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	11 1	244 3	Y	-0-				-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	12 1	238 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	11 1	229 3	Y	-0-				-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	11 1	230 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 3	Y	-0-				-0-
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	11 1	201 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A														
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	9 1	183 3	Y	-0-				-0-
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	Y	-0-				-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	10 1	201 3	Y	-0-				-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-				-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	Y	-0-				-0-
*02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	Y	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-				-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 3	N	-0-				-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	14 1	244 3	N	-0-				-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	16 1	263 3	N	-0-				-0-
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	14 1	242 3	N	-0-				-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	14 1	240 3	N	-0-				-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	N	-0-				-0-
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	17 1	260 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	17 1	305 3	N	-0-				-0-
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	19 1	317 3	N	-0-				-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	N	-0-				-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-				-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	20 1	309 3	N	-0-				-0-
*02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-				-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-				-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	N	-0-				-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-				-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
09		600 N	520	-0-	-80	-0-	28 1	492 3	N	-0-				-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	N	-0-				-0-
11		540 N	444	-0-	-96	-0-	24 1	420 3	N	-0-				-0-
12		527 N	332	-0-	-195	-0-	18 1	314 3	N	-0-				-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 3	N	-0-				-0-
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N	-0-				-0-
10		186 N	91	-0-	-95	-0-	5 1	86 3	N	-0-				-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-	6 1	104 3	N	-0-				-0-
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-				-0-
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 3	N	-0-				-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	N	-0-				-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 3	N	-0-				-0-
12		310 N	283	-0-	-27	-0-	15 1	268 3	N	-0-				-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 3	N	-0-				-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	263 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	14 1	254 3	N	-0-				-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	13 1	211 3	N	-0-				-0-
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	12 1	209 3	N	-0-				-0-
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	12 1	212 3	N	-0-				-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-				-0-
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 3	N	-0-				-0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	6 1	98 3	N	-0-				-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	4 1	69 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4888 - 5066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
12		124 N	96	-0-	-28	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-		-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	-0-		-0-

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900												
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3	N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 3	N	-0-		-0-
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
12		155 N	97	-0-	-58	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	6 1	90 3	N	-0-		-0-

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	7 1	114 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-		-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-
12		124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	N	-0-		-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A												
09		330 N	311	-0-	-19	-0-	17 1	294 3	N	-0-		-0-
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	19 1	306 3	N	-0-		-0-
11		360 N	249	-0-	-111	-0-	14 1	235 3	N	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 3	N	-0-		-0-
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	463 3	N	-0-		-0-
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 5494 PERF. N/A												
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-		-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	N	-0-		-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 3	N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	-0-		-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 2 RRCID -> 076208 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A												
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-		-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 3 RRCID -> 076560 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5106 - 5307												
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-		-0-
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	61 3	N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978												TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4993	-	5168
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-		
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-		
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-			-0-		
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	8	1	122	3	N	-0-			-0-		
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	N	-0-			-0-		
02		168 N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978												TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4560	-	4712
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-		
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-		
11		150 N	105	-0-	-45	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-		
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-		
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-		
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978												TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4618	-	4770
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-			-0-		
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-		
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-			-0-		
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-		
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-			-0-		
02		336 N	290	-0-	-46	-0-	18	1	272	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 076717 COMPL. DATE 04/13/1978												TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4594	-	4818
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-			-0-		
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			-0-		
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	N	-0-			-0-		
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-		
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-			-0-		
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978												TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4943	-	5120
09		330 N	264	-0-	-66	-0-	14	1	250	3	N	-0-			-0-		
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	14	1	238	3	N	3	3	8	-0-		
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	249	3	N	52	52	8	-0-		
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-		
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	13	13	8	-0-		
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	14	9	284	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978												TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4618	-	4764
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-		
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-		
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	17	1	296	3	N	-0-			-0-		
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-			-0-		
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-			-0-		
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966	-	5130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-		
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-		
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-		
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-		
01		93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 3	N	-0-			-0-		
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976	-	5163
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-		
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-			-0-		
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	7 1	110 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980	-	5163
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 3	N	-0-			-0-		
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	-0-			-0-		
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	8 1	124 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	133 3	N	-0-			-0-		
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 3	N	-0-			-0-		
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751	-	4979
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	10 1	167 3	N	-0-			-0-		
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 3	N	-0-			-0-		
11		180 N	159	-0-	-21	-0-	9 1	150 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 3	N	-0-			-0-		
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 3	N	-0-			-0-		
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936	-	5171
09		286 X	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	-0-			-0-		
10		324 X	324	-0-	-0-	-0-	15 1	309 3	N	-0-			-0-		
11		323 X	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	N	-0-			-0-		
12		346 X	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	N	-0-			-0-		
01		338 X	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-			-0-		
*02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916	-	5144
09		334 X	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-			-0-		
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3	N	-0-			-0-		
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 3	N	-0-			-0-		
12		405 X	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 3	N	-0-			-0-		
01		384 X	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	N	-0-			-0-		
*02		277 X	277	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4997	-	5193
09		453 X	453	-0-	-0-	-0-	20 1	433 3	N	-0-			-0-		
10		263 X	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N	-0-			-0-		
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	N	-0-			-0-		
12		144 X	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 3	N	-0-			-0-		
01		135 X	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-			-0-		
*02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979													TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4942 - 5084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	132 3	N	-0-			-0-	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	132 3	N	-0-			-0-	
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	144 3	N	-0-			-0-	
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 3	119 3	N	-0-			-0-	
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	182 3	N	-0-			-0-	
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	5 1	83 3	83 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979													TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4990 - 5192
09		398 X	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 3	380 3	N	-0-			-0-	
10		408 X	408	-0-	-0-	-0-	19 1	389 3	389 3	N	-0-			-0-	
11		487 X	487	-0-	-0-	-0-	22 1	465 3	465 3	N	-0-			-0-	
12		452 X	452	-0-	-0-	-0-	20 1	432 3	432 3	N	-0-			-0-	
01		467 X	467	-0-	-0-	-0-	24 1	443 3	443 3	N	-0-			-0-	
*02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	275 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979													TOTAL DEPTH	5306	PERF. 4989 - 5151
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	25 1	526 3	526 3	N	-0-			-0-	
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 3	315 3	N	-0-			-0-	
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	391 3	N	-0-			-0-	
12		446 X	446	-0-	-0-	-0-	20 1	426 3	426 3	N	-0-			-0-	
01		452 X	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 3	429 3	N	-0-			-0-	
*02		384 X	384	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	364 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979													TOTAL DEPTH	5315	PERF. 4959 - 5115
09		383 X	383	-0-	-0-	-0-	17 1	366 3	366 3	N	-0-			-0-	
10		377 X	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	359 3	N	-0-			-0-	
11		348 X	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 3	332 3	N	-0-			-0-	
12		315 X	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	301 3	N	-0-			-0-	
01		276 X	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	262 3	N	-0-			-0-	
*02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 3	272 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979													TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5069 - 5245
09		352 X	352	-0-	-0-	-0-	16 1	336 3	336 3	N	-0-			-0-	
10		299 X	299	-0-	-0-	-0-	14 1	285 3	285 3	N	-0-			-0-	
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	271 3	N	-0-			-0-	
12		296 X	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	283 3	N	-0-			-0-	
01		303 X	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 3	287 3	N	-0-			-0-	
*02		274 X	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	260 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5253 - 5477
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	6 1	119 3	119 3	N	-0-			-0-	
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	5 1	105 3	105 3	N	-0-			-0-	
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	100 3	N	-0-			-0-	
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 3	118 3	N	-0-			-0-	
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	129 3	N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	106 3	N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979													TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4986 - 5167
09		378 X	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	361 3	N	-0-			-0-	
10		409 X	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	390 3	N	-0-			-0-	
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	373 3	N	-0-			-0-	
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	18 1	398 3	398 3	N	-0-			-0-	
01		398 X	398	-0-	-0-	-0-	20 1	378 3	378 3	N	-0-			-0-	
*02		352 X	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	334 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5041 - 5180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		109 X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
10		110 X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
11		67 X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
12		152 X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
*02		82 X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5019 - 5219															
09		677 X	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	N	-0-			-0-
10		694 X	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-			-0-
11		643 X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-			-0-
12		663 X	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	3	N	-0-			-0-
*02		566 X	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5007 - 5181															
09		262 X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
01		227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
*02		194 X	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612 COMPL. DATE 10/23/1979 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5051 - 5256															
09		294 X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
10		555 X	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	3	N	-0-			-0-
11		436 X	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-			-0-
12		520 X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-			-0-
*02		350 X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 14A RRCID -> 085624 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4993 - 5193															
09		311 X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-			-0-
10		283 X	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-
12		301 X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
01		287 X	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-			-0-
*02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4811 - 5005															
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
*02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5206 - 5382															
09		381 X	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
10		358 X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			-0-
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-			-0-
12		326 X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
01		285 X	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
*02		286 X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5271 - 5490															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 5346															
09		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
10		142 X	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
*02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 5141 - 5310															
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
02		168 N	120	-0-	-48	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 5376															
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 5125															
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-			-0-
02		280 N	231	-0-	-49	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4248 - 4992															
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5247 - 5491															
09		210 N	121	-0-	-89	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
10		217 N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4978 - 5250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-			-0-
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	1	1 8		-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	2	2 8		-0-
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	-0-			-0-
*02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4945 - 5146														
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	25	1	533	3	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	3	N	-0-			-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	26	1	532	3	N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-			-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4910 - 5171														
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-			-0-
*02	682 X	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4963 - 5172														
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-			-0-
10	266 X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-			-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
*02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5000 - 5200														
09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-			-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-			-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	-0-			-0-
*02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4936 - 5166														
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
*02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4930	-	5184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		210 X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N		-0-				-0-	
10		245 X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N		-0-				-0-	
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N		-0-				-0-	
12		173 X	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N		-0-				-0-	
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N		-0-				-0-	
*02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N		-0-				-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980													TOTAL DEPTH	5376	PERF. 4980	-	5182	
09		192 X	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N		-0-				-0-	
10		193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N		-0-				-0-	
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N		-0-				-0-	
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N		-0-				-0-	
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N		-0-				-0-	
*02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N		-0-				-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980													TOTAL DEPTH	5654	PERF. 5250	-	5515	
09		270 N	181	-0-	-89	-0-	8	1	173	3	N		-0-				-0-	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N		-0-				-0-	
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N		-0-				-0-	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N		-0-				-0-	
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N		-0-				-0-	
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N		-0-				-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980													TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5066	-	5337	
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N		-0-				-0-	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N		-0-				-0-	
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	11	1	230	3	N		-0-				-0-	
12		279 N	219	-0-	-60	-0-	10	1	209	3	N		-0-				-0-	
01		248 N	197	-0-	-51	-0-	10	1	187	3	N		-0-				-0-	
02		224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N		-0-				-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980													TOTAL DEPTH	5379	PERF. 4968	-	5217	
09		330 N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	3	N		-0-				-0-	
10		310 N	178	-0-	-132	-0-	8	1	170	3	N		-0-				-0-	
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	12	1	255	3	N		1	1	8		-0-	
							1	9										
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	6	1	133	3	N		1	1	8		-0-	
							1	9										
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N		-0-				-0-	
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	3	N		-0-				-0-	
PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980													TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A			
09		189 X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N		-0-				-0-	
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N		-0-				-0-	
11		190 X	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N		-0-				-0-	
12		189 X	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N		-0-				-0-	
01		203 X	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N		-0-				-0-	
*02		193 X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N		-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
PHILLIPS, A. WELL #: 40 RRCID -> 088426 COMPL. DATE 05/22/1980													TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5190 - 5422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	9 1	185 3	N		-0-					-0-	
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	9 1	175 3	N		-0-					-0-	
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N		-0-					-0-	
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	181 3	N		-0-					-0-	
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N		-0-					-0-	
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980													TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342	
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	5 1	102 3	N		-0-					-0-	
10		155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	116 3	N		-0-					-0-	
11		120 N	88	-0-	-32	-0-	4 1	84 3	N		-0-					-0-	
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N		-0-					-0-	
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 3	N		-0-					-0-	
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510 COMPL. DATE 05/31/1980													TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N		-0-					-0-	
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 3	N		-0-					-0-	
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	7 1	137 3	N		-0-					-0-	
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	8 1	184 3	N		-0-					-0-	
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	N		-0-					-0-	
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886 COMPL. DATE 07/09/1980													TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5158 - 5424	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	16 1	334 3	N		-0-					-0-	
10		403 N	228	-0-	-175	-0-	11 1	217 3	N		-0-					-0-	
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 3	N		-0-					-0-	
12		372 N	362	-0-	-10	-0-	16 1	346 3	N		-0-					-0-	
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 3	N		-0-					-0-	
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	378 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247 COMPL. DATE 07/09/1980													TOTAL DEPTH	5422	PERF.	N/A	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	N		-0-					-0-	
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N		-0-					-0-	
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	2 1	47 3	N		-0-					-0-	
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N		-0-					-0-	
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N		-0-					-0-	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	2 1	27 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248 COMPL. DATE 07/12/1980													TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5021 - 5239	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N		-0-					-0-	
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	N		-0-					-0-	
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	18 1	383 3	N		-0-					-0-	
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	N		-0-					-0-	
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	19 1	350 3	N		-0-					-0-	
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	18 1	335 3	N		-0-					-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452 COMPL. DATE 07/12/1980													TOTAL DEPTH	5621	PERF.	5172 - 5336	
09		330 N	318	-0-	-12	-0-	14 1	304 3	N		-0-					-0-	
10		403 N	314	-0-	-89	-0-	15 1	299 3	N		-0-					-0-	
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	14 1	296 3	N		-0-					-0-	
12		341 N	282	-0-	-59	-0-	12 1	270 3	N		-0-					-0-	
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	373 3	N		-0-					-0-	
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 3	N		-0-					-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980													TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5120 - 5354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		240 N	183	-0-	-57	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980													TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5063 - 5359			
09		330 N	255	-0-	-75	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		300 N	233	-0-	-67	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758 COMPL. DATE 07/31/1980													TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5304			
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		224 N	177	-0-	-47	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980													TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5124 - 5487			
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		248 N	120	-0-	-128	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980													TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5244 - 5478			
09		90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		84 N	26	-0-	-58	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980													TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 - 5608			
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980													TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 - 5271			
09		690 N	670	-0-	-20	-0-	-0-	36	1	634	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	650	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	39	1	593	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-	-0-				-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4835 - 5046														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 N	188	-0-	-52	-0-	10 1	178 3	N	-0-				-0-
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	12 1	198 3	N	-0-				-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	165 3	N	-0-				-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 3	N	-0-				-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 3	N	-0-				-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4840 - 5088														
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	21 1	376 3	N	-0-				-0-
10		465 N	407	-0-	-58	-0-	23 1	384 3	N	-0-				-0-
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	19 1	333 3	N	-0-				-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	17 1	306 3	N	-0-				-0-
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	19 1	292 3	N	-0-				-0-
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	19 1	293 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5089 - 5293														
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 3	N	-0-				-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	12 1	193 3	N	-0-				-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	N	-0-				-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	11 1	189 3	N	-0-				-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-				-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 4962 - 5220														
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	3 1	71 3	N	-0-				-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	N	-0-				-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	N	-0-				-0-
02		196 N	108	-0-	-88	-0-	6 1	102 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5031 - 5286														
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	4 1	86 3	N	-0-				-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-				-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-				-0-
01		186 N	140	-0-	-46	-0-	7 1	133 3	N	-0-				-0-
*02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 4960 - 5298														
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	8 1	168 3	N	-0-				-0-
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	6 1	134 3	N	-0-				-0-
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-
01		186 N	125	-0-	-61	-0-	6 1	119 3	N	-0-				-0-
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4948 - 5188														
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	N	-0-				-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 3	N	-0-				-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5324	PERF.	4989 - 5268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09		210 N	88	-0-	-122	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5027 - 5201		
09		360 N	310	-0-	-50	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-			-0-
12		310 N	196	-0-	-114	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
01		279 N	181	-0-	-98	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
02		308 N	193	-0-	-115	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980										TOTAL DEPTH	5582	PERF.	5120 - 5346		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4873 - 5110		
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	N	-0-			-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980										TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5554 - 5700		
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5420 - 5665		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5416 - 5618		
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980															TOTAL DEPTH	5881	PERF.	5406 -	5772
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-				
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-				
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-				
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-				
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-				
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-			-0-				

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980															TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5428 -	5792
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-				
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-				
11		180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-				
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-				
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-				
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-				

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980															TOTAL DEPTH	5291	PERF.	4840 -	5043
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-				
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-				
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-				
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-				
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-				
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-				

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980															TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4741 -	4908
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-				
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-				
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-				
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-				
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-				
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-			-0-				

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981															TOTAL DEPTH	5051	PERF.	4521 -	4766
09		231 X	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-			-0-				
10		241 X	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-				
11		249 X	249	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	4	4 8		-0-				
							4	9											
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-				
01		268 X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-				
*02		245 X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-				

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981															TOTAL DEPTH	5049	PERF.	4503 -	4760
09		275 X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-			-0-				
10		330 X	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-				
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			-0-				
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-				
01		246 X	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-				
*02		227 X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4831 - 5084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	3	N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4416 - 4617															
09		298 X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
10		257 X	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-
12		276 X	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
01		266 X	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
*02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860															
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	9	1	174	3	N	-0-			-0-
02		252 N	190	-0-	-62	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4809 - 5027															
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4598 - 5018															
09		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
10		142 X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-			-0-
11		163 X	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
12		129 X	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
01		132 X	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
*02		131 X	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 4924 - 5173															
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4905 - 5138															
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4547 - 4756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	7 1	126 3	N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-		-0-
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-		-0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 4962												
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-		-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-		-0-
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4588 - 4830												
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 3	N	-0-		-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-		-0-
12		124 N	98	-0-	-26	-0-	5 1	93 3	N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-		-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 4623												
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	N	-0-		-0-
10		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 3	N	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-		-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	201 3	N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 3	N	-0-		-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5080 - 5289												
09		270 N	269	-0-	-1	-0-	14 1	255 3	N	-0-		-0-
10		279 N	153	-0-	-126	-0-	9 1	144 3	N	-0-		-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	9 1	147 3	N	-0-		-0-
12		279 N	210	-0-	-69	-0-	11 1	199 3	N	-0-		-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 1	243 3	N	-0-		-0-

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4747 - 4826												
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 3	N	-0-		-0-
10		279 N	204	-0-	-75	-0-	9 1	195 3	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 3	N	-0-		-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-		-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 3	N	-0-		-0-
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606 - 4693
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	N	-0-			-0-		
10	636 X	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-			-0-		
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	2	2 8		-0-		
12	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40	1	812	3	N	-0-			-0-		
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-			-0-		
*02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	3	N	-0-			-0-		
BAGGETT UNIT 1 WELL #: 602 RRCID -> 095686 COMPL. DATE 03/26/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4822 - 5002
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	25	1	443	3	N	-0-			-0-		
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	3	N	-0-			-0-		
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	3	N	-0-			-0-		
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	25	1	442	3	N	-0-			-0-		
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-		
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	27	1	408	3	N	-0-			-0-		
BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932 - 5109
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-		
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-		
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-		
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-		
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-		
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-		
BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920 - 5104
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-			-0-		
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-		
12	279 N	176	-0-	-103	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-		
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-		
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-		
FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981													TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4852 - 5057
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-		
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-		
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-		
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-			-0-		
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-		
FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718 - 4970
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-		
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	3	N	-0-			-0-		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-		
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-			-0-		
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4838 - 4976														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	11 1	191 3	N	-0-				-0-
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	-0-				-0-
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 3	N	-0-				-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 3	N	-0-				-0-
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	N	-0-				-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4700 - 4942														
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	N	-0-				-0-
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-				-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	N	-0-				-0-
*02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4881 - 5127														
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	12 1	258 3	N	-0-				-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-				-0-
11		450 N	314	-0-	-136	-0-	14 1	300 3	N	-0-				-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	11 1	234 3	N	-0-				-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	344 3	N	-0-				-0-
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18 1	335 3	N	-0-				-0-

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4665 - 4771														
09		364 X	364	-0-	-0-	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-
10		446 X	446	-0-	-0-	-0-	20 1	426 3	N	-0-				-0-
11		395 X	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	N	-0-				-0-
12		392 X	392	-0-	-0-	-0-	18 1	374 3	N	-0-				-0-
01		478 X	478	-0-	-0-	-0-	24 1	454 3	N	-0-				-0-
*02		471 X	471	-0-	-0-	-0-	25 1	446 3	N	-0-				-0-

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4430 - 4632														
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	N	-0-				-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-				-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	-0-				-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	N	-0-				-0-
01		248 N	167	-0-	-81	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-	12 1	222 3	N	-0-				-0-

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4348 - 4548														
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	N	-0-				-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 3	N	-0-				-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-				-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-				-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-				-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4524 - 4700														
09		643 X	643	-0-	-0-	-0-	32 1	611 3	N	-0-				-0-
10		577 X	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 3	N	-0-				-0-
11		602 X	602	-0-	-0-	-0-	29 1	573 3	N	-0-				-0-
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	27 1	546 3	N	-0-				-0-
01		634 X	634	-0-	-0-	-0-	31 1	603 3	N	-0-				-0-
*02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	31 1	563 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 4970 - 5136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		903 X	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-			-0-
10		887 X	887	-0-	-0-	-0-	40	1	847	3	N	-0-			-0-
11		973 X	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-			-0-
12		778 X	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-			-0-
01		698 X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	N	-0-			-0-
*02		695 X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4410 - 4594															
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	N	-0-			-0-
10		691 X	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-			-0-
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-			-0-
12		702 X	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-			-0-
01		584 X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	-0-			-0-
*02		624 X	624	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4570 - 4726															
09		523 X	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-			-0-
10		603 X	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-			-0-
11		592 X	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-			-0-
12		519 X	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	N	-0-			-0-
01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-			-0-
*02		640 X	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4620 - 4706															
09		600 N	576	-0-	-24	-0-	29	1	547	3	N	-0-			-0-
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	32	1	676	3	N	-0-			-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	-0-			-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	35	1	669	3	N	-0-			-0-
02		840 N	637	-0-	-203	-0-	33	1	604	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 4916															
09		650 X	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	3	N	-0-			-0-
10		717 X	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-			-0-
11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-			-0-
12		494 X	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-			-0-
01		488 X	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-			-0-
*02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522															
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	-0-			-0-
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	-0-			-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	-0-			-0-
*02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4341 - 4452															
09		240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																				
HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522															COMPL. DATE	03/05/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4151 - 4331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	20 1	375 3	N	-0-				-0-						
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	18 1	376 3	N	-0-				-0-						
11		390 N	343	-0-	-47	-0-	16 1	327 3	N	-0-				-0-						
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	407 3	N	-0-				-0-						
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	22 1	431 3	N	-0-				-0-						
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	16 1	293 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276															COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5036 - 5215
09		690 N	587	-0-	-103	-0-	32 1	555 3	N	-0-				-0-						
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	39 1	647 3	N	-0-				-0-						
11		660 N	647	-0-	-13	-0-	36 1	611 3	N	-0-				-0-						
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35 1	621 3	N	-0-				-0-						
01		682 N	625	-0-	-57	-0-	38 1	587 3	N	-0-				-0-						
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553															COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5158 - 5174
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 3	N	-0-				-0-						
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	584 3	N	-0-				-0-						
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	28 1	586 3	N	-0-				-0-						
12		682 N	559	-0-	-123	-0-	25 1	534 3	N	-0-				-0-						
01		620 N	491	-0-	-129	-0-	25 1	466 3	N	-0-				-0-						
02		560 N	445	-0-	-115	-0-	23 1	422 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554															COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4981 - 5154
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 3	N	-0-				-0-						
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	21 1	427 3	N	-0-				-0-						
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	N	-0-				-0-						
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	23 1	497 3	N	-0-				-0-						
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 3	N	-0-				-0-						
02		504 N	375	-0-	-129	-0-	19 1	356 3	N	-0-				-0-						

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525															COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5127 - 5178
09		870 N	756	-0-	-114	-0-	34 1	722 3	N	-0-				-0-						
10		837 N	761	-0-	-76	-0-	36 1	725 3	N	-0-				-0-						
11		840 N	726	-0-	-114	-0-	33 1	693 3	N	-0-				-0-						
12		775 N	745	-0-	-30	-0-	33 1	712 3	N	-0-				-0-						
01		775 N	749	-0-	-26	-0-	38 1	711 3	N	-0-				-0-						
02		672 N	646	-0-	-26	-0-	34 1	612 3	N	-0-				-0-						

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526															COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	4819	PERF.	4542 - 4639
09		780 N	392	-0-	-388	-0-	20 1	372 3	N	-0-				-0-						
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	41 1	864 3	N	-0-				-0-						
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 3	N	-0-				-0-						
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	39 1	786 3	N	-0-				-0-						
01		899 N	793	-0-	-106	-0-	39 1	754 3	N	-0-				-0-						
02		784 N	762	-0-	-22	-0-	40 1	722 3	N	-0-				-0-						

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133															COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4998 - 5205
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	23 1	402 3	N	-0-				-0-						
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	26 1	424 3	N	-0-				-0-						
11		450 N	434	-0-	-16	-0-	24 1	410 3	N	-0-				-0-						
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25 1	442 3	N	-0-				-0-						
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	28 1	429 3	N	-0-				-0-						
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 3	N	-0-				-0-						

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 5162 - 5196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1020 N	869	-0-	-151	-0-		39	1	830	3	N	-0-		-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-		42	1	850	3	N	-0-		-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-		44	1	911	3	N	-0-		-0-
12		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		47	1	1021	3	N	-0-		-0-
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-		49	1	898	3	N	-0-		-0-
02		896 N	757	-0-	-139	-0-		39	1	718	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5092 - 5124															
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-		22	1	475	3	N	-0-		-0-
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-		29	1	581	3	N	-0-		-0-
11		570 N	439	-0-	-131	-0-		20	1	419	3	N	-0-		-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-		30	1	646	3	N	-0-		-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		34	1	624	3	N	-0-		-0-
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-		27	1	498	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5112 - 5168															
09		810 N	773	-0-	-37	-0-		34	1	738	3	N	1	1 8	-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-		36	1	733	3	N	1	1 8	-0-
11		750 N	604	-0-	-146	-0-		28	1	576	3	N	-0-		-0-
12		806 N	521	-0-	-285	-0-		23	1	494	3	N	4	4 8	-0-
01		775 N	664	-0-	-111	-0-		34	1	629	3	N	1	1 8	-0-
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-		30	1	551	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5168															
09		390 N	388	-0-	-2	-0-		17	1	371	3	N	-0-		-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-		19	1	376	3	N	-0-		-0-
11		510 N	352	-0-	-158	-0-		16	1	336	3	N	-0-		-0-
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-		20	1	441	3	N	-0-		-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-		28	1	525	3	N	-0-		-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-		25	1	449	3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5240															
09		300 N	216	-0-	-84	-0-		12	1	204	3	N	-0-		-0-
10		372 N	252	-0-	-120	-0-		14	1	238	3	N	-0-		-0-
11		390 N	213	-0-	-177	-0-		12	1	201	3	N	-0-		-0-
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-		16	1	278	3	N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-		15	1	233	3	N	-0-		-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-		14	1	208	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228															
09		930 N	850	-0-	-80	-0-		38	1	812	3	N	-0-		-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-		41	1	826	3	N	-0-		-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-		37	1	771	3	N	-0-		-0-
12		868 N	809	-0-	-59	-0-		36	1	773	3	N	-0-		-0-
01		868 N	803	-0-	-65	-0-		41	1	762	3	N	-0-		-0-
02		756 N	686	-0-	-70	-0-		36	1	650	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
PHILLIPS "A"													WELL #: 32I		RRCID -> 202664	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 5367	PERF. 5112 - 5151
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	26	1	552	3	N	-0-							
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	31	1	622	3	N	-0-							
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	30	1	620	3	N	-0-							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-							
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	3	N	-0-							
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	27	1	485	3	N	-0-							

PHILLIPS "A"													WELL #: 28I		RRCID -> 202665	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 5225 - 5258
09	720 N	618	-0-	-102	-0-	28	1	590	3	N	-0-							
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	22	1	445	3	N	1	1	8					
						1	9											
11	810 N	488	-0-	-322	-0-	22	1	466	3	N	-0-							
12	651 N	449	-0-	-202	-0-	20	1	427	3	N	2	2	8					
						2	9											
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	N	1	1	8					
						1	9											
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-							

BAGGETT A													WELL #: 165I		RRCID -> 204517	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4942 - 5087
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	25	1	478	3	N	-0-							
10	589 N	504	-0-	-85	-0-	23	1	481	3	N	-0-							
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	26	1	513	3	N	-0-							
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	3	N	-0-							
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	3	N	-0-							
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	N	-0-							

BAGGETT "D"													WELL #: 163I		RRCID -> 204521	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 5256	PERF. 4945 - 4965
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	3	N	-0-							
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-							
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	3	N	-0-							
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-							
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	3	N	-0-							
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	N	-0-							

ADAMS													WELL #: 12I		RRCID -> 204522	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4512 - 4532
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	3	N	-0-							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-							
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	1	1	8					
						1	9											
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	3	N	-0-							
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-							

ADAMS													WELL #: 9I		RRCID -> 204523	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4632 - 4708
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	23	1	432	3	N	-0-							
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	N	-0-							
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	N	-0-							
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-							
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	20	1	380	3	N	-0-							
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	N	-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
ADAMS WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4153 - 4584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		630 N	622	-0-	-8	-0-	31	1	591	3	N	-0-
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	3	N	-0-
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	29	1	576	3	N	-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-
01		620 N	484	-0-	-136	-0-	24	1	460	3	N	-0-
02		560 N	435	-0-	-125	-0-	23	1	412	3	N	-0-

ADAMS WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4588 - 4751												
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	804	3	N	-0-
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	3	N	-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	34	1	682	3	N	-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	3	N	-0-
01		744 N	699	-0-	-45	-0-	34	1	665	3	N	-0-
02		672 N	659	-0-	-13	-0-	34	1	625	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4929 - 5153												
09		780 N	602	-0-	-178	-0-	27	1	575	3	N	-0-
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	26	1	531	3	N	-0-
11		540 N	461	-0-	-79	-0-	21	1	439	3	N	-0-
							1	9				
12		620 N	502	-0-	-118	-0-	22	1	480	3	N	-0-
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	3	N	-0-
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	21	1	382	3	N	-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5079 - 5253												
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	N	-0-
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	32	1	548	3	N	-0-
12		620 N	488	-0-	-132	-0-	26	1	462	3	N	-0-
01		620 N	543	-0-	-77	-0-	33	1	510	3	N	-0-
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5037 - 5203												
09		690 N	629	-0-	-61	-0-	28	1	601	3	N	-0-
10		682 N	532	-0-	-150	-0-	25	1	507	3	N	-0-
11		690 N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	3	N	-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-
02		588 N	567	-0-	-21	-0-	29	1	538	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5072 - 5240												
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	-0-
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	21	1	428	3	N	-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	3	N	-0-
02		420 N	413	-0-	-7	-0-	21	1	392	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5014 - 5189														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	22	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	386	-0-	-214	-0-	21	1	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214														
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	18	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	15	1	335	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4928 - 5236														
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	28	1	463	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	26	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	437	-0-	-39	-0-	27	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141														
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	32	1	598	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	32	1	583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043														
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	29	1	514	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	651 N	531	-0-	-120	-0-	30	1	501	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	30	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240														
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004												TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4741 - 4971
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	24	1	420	3	N	-0-			-0-	
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	429	-0-	-81	-0-	24	1	405	3	N	-0-			-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	N	-0-			-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	N	-0-			-0-	
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004												TOTAL DEPTH	5223	PERF.	4624 - 4846
09	540 N	370	-0-	-170	-0-	20	1	350	3	N	-0-			-0-	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-			-0-	
11	810 N	418	-0-	-392	-0-	23	1	395	3	N	-0-			-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-	
01	744 N	448	-0-	-296	-0-	27	1	421	3	N	-0-			-0-	
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	23	1	350	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004												TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5000 - 5232
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-	
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	3	N	-0-			-0-	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	18	1	271	3	N	-0-			-0-	
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	18	1	274	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004												TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4621 - 4757
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	33	1	583	3	N	-0-			-0-	
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	32	1	535	3	N	1	8		-0-	
						1	9								
11	870 N	464	-0-	-406	-0-	26	1	438	3	N	-0-			-0-	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	N	-0-			-0-	
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	31	1	477	3	N	-0-			-0-	
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	24	1	365	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT C WELL #: 5B RRCID -> 207395 COMPL. DATE 09/27/2004												TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4589 - 4869
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-	
10	372 N	308	-0-	-64	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-	
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-			-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-			-0-	
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT D WELL #: 3163B RRCID -> 207408 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4841 - 5123
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	17	1	280	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	290	-0-	-70	-0-	16	1	274	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-	
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																						
BAGGETT "B"													WELL #: 14B		RRCID -> 207409		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4883 - 5131	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	234 3	N	1	1 8		-0-									
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	1 9	204 3	N	-0-			-0-									
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	1	1 8		-0-									
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	14 1	196 3	N	-0-			-0-									
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	1 9	182 3	N	-0-			-0-									
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	11 1	154 3	N	-0-			-0-									

BAGGETT "B"													WELL #: 1124A		RRCID -> 207410		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4531 - 4760	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 3	N	-0-			-0-									
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	N	-0-			-0-									
11		210 N	164	-0-	-46	-0-	9 1	155 3	N	-0-			-0-									
12		217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	170 3	N	-0-			-0-									
01		217 N	149	-0-	-68	-0-	9 1	140 3	N	-0-			-0-									
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	8 1	115 3	N	-0-			-0-									

PHILLIPS "A"													WELL #: 38C		RRCID -> 207411		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 5028 - 5180	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	31 1	670 3	N	-0-			-0-									
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	30 1	597 3	N	-0-			-0-									
11		630 N	605	-0-	-25	-0-	28 1	577 3	N	-0-			-0-									
12		713 N	681	-0-	-32	-0-	30 1	651 3	N	-0-			-0-									
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 3	N	-0-			-0-									
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	N	-0-			-0-									

PHILLIPS "A"													WELL #: 33D		RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46 1	992 3	N	-0-			-0-									
10		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	48 1	967 3	N	-0-			-0-									
11		990 N	855	-0-	-135	-0-	39 1	816 3	N	-0-			-0-									
12		1085 N	1004	-0-	-81	-0-	44 1	960 3	N	-0-			-0-									
01		1023 N	964	-0-	-59	-0-	50 1	914 3	N	-0-			-0-									
*02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	44 1	798 3	N	-0-			-0-									

PHILLIPS "A"													WELL #: 141A		RRCID -> 207413		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 4949 - 5182	
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 3	N	-0-			-0-									
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	17 1	340 3	N	-0-			-0-									
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	17 1	353 3	N	-0-			-0-									
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	440 3	N	-0-			-0-									
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	22 1	406 3	N	-0-			-0-									
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	N	-0-			-0-									

PHILLIPS "A"													WELL #: 19D		RRCID -> 207414		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5062 - 5208	
09		750 N	735	-0-	-15	-0-	33 1	702 3	N	-0-			-0-									
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	705 3	N	-0-			-0-									
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	705 3	N	-0-			-0-									
12		775 N	774	-0-	-1	-0-	34 1	740 3	N	-0-			-0-									
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	40 1	743 3	N	-0-			-0-									
02		700 N	681	-0-	-19	-0-	35 1	646 3	N	-0-			-0-									

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004												TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4629 - 4862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	3	N	-0-			-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-	
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	21	1	389	3	N	-0-			-0-	
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	19	1	343	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4542 - 4727
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-			-0-	
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	26	1	556	3	N	-0-			-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-			-0-	
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	26	1	533	3	N	1	1 8		-0-	
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	3	N	-0-			-0-	
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-	

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005												TOTAL DEPTH	4971	PERF.	4534 - 4716
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	N	-0-			-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	24	1	471	3	N	-0-			-0-	
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	23	1	463	3	N	-0-			-0-	
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-	
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	23	1	421	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005												TOTAL DEPTH	5461	PERF.	4959 - 5105
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	N	-0-			-0-	
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	N	-0-			-0-	
12	465 N	241	-0-	-224	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-	
01	465 N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	3	N	-0-			-0-	
02	420 N	255	-0-	-165	-0-	16	1	239	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005												TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4573 - 4766
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-	
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-	
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005												TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4525 - 4675
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	27	1	506	3	N	-0-			-0-	
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	N	-0-			-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-			-0-	
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	26	1	517	3	N	-0-			-0-	
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	27	1	522	3	N	-0-			-0-	
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	25	1	462	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058													COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5005 - 5180
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	663	3	N	1	1	8	-0-				
						1	9											
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	1	1	8	-0-				
						1	9											
11	750 N	612	-0-	-138	-0-	36	1	573	3	N	3	3	8	-0-				
						3	9											
12	744 N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	N	2	2	8	-0-				
						2	9											
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	45	1	620	3	N	-0-			-0-				
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	34	1	475	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320													COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4454 - 4729
09	840 N	708	-0-	-132	-0-	38	1	670	3	N	-0-			-0-				
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	3	N	-0-			-0-				
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	1	1	8	-0-				
						1	9											
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	N	2	2	8	-0-				
						2	9											
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	819	3	N	-0-			-0-				
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	48	1	734	3	N	-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401													COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	5334	PERF.	5031 - 5182
09	840 N	764	-0-	-76	-0-	44	1	719	3	N	1	1	8	-0-				
						1	9											
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-			-0-				
11	720 N	509	-0-	-211	-0-	30	1	479	3	N	-0-			-0-				
12	775 N	569	-0-	-206	-0-	33	1	534	3	N	2	2	8	-0-				
						2	9											
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	42	1	591	3	N	-0-			-0-				
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410													COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5332 - 5380
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	35	1	576	3	N	-0-			-0-				
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-			-0-				
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	N	-0-			-0-				
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	29	1	460	3	N	-0-			-0-				
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	33	1	450	3	N	-0-			-0-				
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	33	1	462	3	N	-0-			-0-				

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412													COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5390 - 5422
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	N	-0-			-0-				
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	3	N	-0-			-0-				
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	46	1	672	3	N	-0-			-0-				
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	42	1	670	3	N	-0-			-0-				
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	47	1	652	3	N	-0-			-0-				
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	40	1	553	3	N	-0-			-0-				

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765													COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5276 - 5306
09	1110 N	980	-0-	-130	-0-	57	1	923	3	N	-0-			-0-				
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	-0-			-0-				
11	990 N	927	-0-	-63	-0-	59	1	868	3	N	-0-			-0-				
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	56	1	897	3	N	-0-			-0-				
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	3	N	-0-			-0-				
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	3	N	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	716	3	N	-0-	-0-	
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	716	3	N	-0-	-0-	
11		630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-	-0-	
12		775 N	677	-0-	-98	-0-	-0-	40	1	637	3	N	-0-	-0-	
01		775 N	641	-0-	-134	-0-	-0-	43	1	598	3	N	-0-	-0-	
02		588 N	561	-0-	-27	-0-	-0-	38	1	523	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183															
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	N	-0-	-0-	
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-	-0-	
11		750 N	644	-0-	-106	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-	-0-	
12		899 N	726	-0-	-173	-0-	-0-	43	1	683	3	N	-0-	-0-	
01		806 N	653	-0-	-153	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-	-0-	
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	572	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277															
09		1050 N	913	-0-	-137	-0-	-0-	49	1	864	3	N	-0-	-0-	
10		961 N	916	-0-	-45	-0-	-0-	52	1	864	3	N	-0-	-0-	
11		930 N	882	-0-	-48	-0-	-0-	49	1	833	3	N	-0-	-0-	
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	880	3	N	-0-	-0-	
01		930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	55	1	851	3	N	-0-	-0-	
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	801	3	N	-0-	-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121															
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-	-0-	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-	-0-	
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-	-0-	
12		372 N	286	-0-	-86	-0-	-0-	17	1	269	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-	-0-	
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222															
09		810 N	659	-0-	-151	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-	-0-	
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	684	3	N	-0-	-0-	
11		750 N	617	-0-	-133	-0-	-0-	34	1	583	3	N	-0-	-0-	
12		682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-	36	1	631	3	N	-0-	-0-	
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	N	-0-	-0-	
*02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206															
09		540 N	462	-0-	-78	-0-	-0-	25	1	437	3	N	-0-	-0-	
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	-0-	28	1	456	3	N	-0-	-0-	
11		510 N	405	-0-	-105	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-	-0-	
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	-0-	-0-	
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-	-0-	
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242															
09		570 N	534	-0-	-36	-0-	-0-	29	1	505	3	N	-0-	-0-	
10		620 N	472	-0-	-148	-0-	-0-	27	1	445	3	N	-0-	-0-	
11		600 N	425	-0-	-175	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-	-0-	
12		558 N	502	-0-	-56	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-	-0-	
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	N	-0-	-0-	
*02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 3	N	-0-				-0-
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	33 1	545 3	N	-0-				-0-
11		540 N	410	-0-	-130	-0-	23 1	387 3	N	-0-				-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	26 1	461 3	N	-0-				-0-
01		589 N	562	-0-	-27	-0-	34 1	528 3	N	-0-				-0-
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224														
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	41 1	713 3	N	-0-				-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	44 1	732 3	N	-0-				-0-
11		660 N	569	-0-	-91	-0-	31 1	538 3	N	-0-				-0-
12		775 N	511	-0-	-264	-0-	27 1	484 3	N	-0-				-0-
01		775 N	468	-0-	-307	-0-	29 1	439 3	N	-0-				-0-
02		532 N	455	-0-	-77	-0-	28 1	427 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278														
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	N	-0-				-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	35 1	569 3	N	-0-				-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 3	N	-0-				-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	27 1	473 3	N	-0-				-0-
01		589 N	527	-0-	-62	-0-	32 1	495 3	N	-0-				-0-
02		560 N	432	-0-	-128	-0-	27 1	405 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094														
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	31 1	673 3	N	-0-				-0-
10		1023 N	721	-0-	-302	-0-	34 1	687 3	N	-0-				-0-
11		900 N	718	-0-	-182	-0-	33 1	685 3	N	-0-				-0-
12		713 N	524	-0-	-189	-0-	23 1	500 3	N	1	1 8			-0-
01		713 N	514	-0-	-199	-0-	26 1	488 3	N	-0-				-0-
02		672 N	450	-0-	-222	-0-	23 1	427 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163														
09		450 N	379	-0-	-71	-0-	17 1	362 3	N	-0-				-0-
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	16 1	327 3	N	-0-				-0-
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	16 1	338 3	N	-0-				-0-
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	16 1	344 3	N	-0-				-0-
01		341 N	244	-0-	-97	-0-	13 1	231 3	N	-0-				-0-
02		336 N	177	-0-	-159	-0-	9 1	168 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225														
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	53 1	1132 3	N	-0-				-0-
10		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	52 1	1055 3	N	-0-				-0-
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	46 1	950 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	1111	-0-	-129	-0-	49 1	1062 3	N	-0-				-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61 1	1131 3	N	-0-				-0-
*02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	54 1	985 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	46	1	994	3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	44	1	890	3	N	-0-	-0-
11	990 N	859	-0-	-131	-0-	40	1	819	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	919	-0-	-166	-0-	40	1	879	3	N	-0-	-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	3	N	-0-	-0-
02	812 N	795	-0-	-17	-0-	41	1	754	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165												
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	54	1	826	3	N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	3	N	-0-	-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	-0-	-0-
01	868 N	676	-0-	-192	-0-	45	1	631	3	N	-0-	-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203 C RRCID -> 212580 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5036 - 5208												
09	810 N	742	-0-	-68	-0-	40	1	702	3	N	-0-	-0-
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	40	1	662	3	N	-0-	-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	40	1	691	3	N	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-	-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	3	N	-0-	-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	-0-	-0-

BAGGETT "B" WELL #: 13A RRCID -> 213260 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4986 - 5166												
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	28	1	598	3	N	-0-	-0-
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	30	1	610	3	N	1 8	-0-
						1	9					
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	28	1	585	3	N	-0-	-0-
12	651 N	521	-0-	-130	-0-	23	1	498	3	N	-0-	-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	3	N	-0-	-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	27	1	485	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 302A RRCID -> 214266 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5030 - 5195												
09	930 N	781	-0-	-149	-0-	42	1	739	3	N	-0-	-0-
10	930 N	766	-0-	-164	-0-	44	1	722	3	N	-0-	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	928	3	N	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	3	N	-0-	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	N	-0-	-0-
02	924 N	770	-0-	-154	-0-	47	1	723	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 103A RRCID -> 214267 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5010 - 5160												
09	570 N	483	-0-	-87	-0-	26	1	457	3	N	-0-	-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-	-0-
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	30	1	518	3	N	-0-	-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	N	1 8	-0-
						1	9					
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 103C RRCID -> 214367 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5026 - 5209																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	712	-0-	-278	-0-		38	1	674	3	N	-0-			-0-
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		67	1	1096	3	N	-0-			-0-
11		990 N	884	-0-	-106	-0-		49	1	835	3	N	-0-			-0-
12		928 N	928	-0-	-0-	-0-		49	1	879	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	894	-0-	-284	-0-		55	1	839	3	N	-0-			-0-
*02		887 N	887	-0-	-0-	-0-		55	1	832	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR. WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 5165																
09		600 N	535	-0-	-65	-0-		29	1	506	3	N	-0-			-0-
10		589 N	563	-0-	-26	-0-		32	1	531	3	N	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4	-0-		31	1	535	3	N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-		31	1	555	3	N	-0-			-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-		34	1	520	3	N	-0-			-0-
02		532 N	518	-0-	-14	-0-		32	1	486	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13D RRCID -> 214385 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4949 - 5090																
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		9	1	193	3	N	-0-			-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-		10	1	197	3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-		15	1	322	3	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-		16	1	288	3	N	-0-			-0-
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-		17	1	315	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326																
09		1050 N	952	-0-	-98	-0-		55	1	890	3	N	6	6 8		-0-
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		63	1	945	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-		64	1	933	3	N	-0-			-0-
12		992 N	967	-0-	-25	-0-		57	1	910	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	924	-0-	-99	-0-		63	1	861	3	N	-0-			-0-
02		924 N	878	-0-	-46	-0-		59	1	819	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5327 - 5370																
09		750 N	694	-0-	-56	-0-		40	1	654	3	N	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-		50	1	756	3	N	-0-			-0-
11		900 N	728	-0-	-172	-0-		46	1	682	3	N	-0-			-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-		58	1	934	3	N	-0-			-0-
01		806 N	786	-0-	-20	-0-		53	1	733	3	N	-0-			-0-
*02		858 N	858	-0-	-0-	-0-		58	1	800	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186																
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-		39	1	630	3	N	-0-			-0-
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-		43	1	657	3	N	-0-			-0-
11		660 N	488	-0-	-172	-0-		29	1	459	3	N	-0-			-0-
12		682 N	601	-0-	-81	-0-		35	1	566	3	N	-0-			-0-
01		713 N	478	-0-	-235	-0-		32	1	446	3	N	-0-			-0-
02		448 N	411	-0-	-37	-0-		28	1	383	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5220 - 5274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		960 N	790	-0-	-170	-0-	46 1	744 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		837 N	829	-0-	-8	-0-	52 1	777 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		900 N	816	-0-	-84	-0-	52 1	764 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		818 N	818	-0-	-0-	-0-	48 1	770 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	56 1	768 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		756 N	733	-0-	-23	-0-	49 1	684 3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4997 - 5149														
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	54 1	877 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	54 1	830 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	50 1	791 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	57 1	911 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	59 1	821 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		784 N	670	-0-	-114	-0-	45 1	625 3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5084 - 5235														
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	36 1	584 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	33 1	507 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	29 1	454 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		651 N	585	-0-	-66	-0-	34 1	551 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	39 1	546 3	N	-0-	-0-	-0-		
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4987 - 5169														
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	27 1	435 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	36 1	558 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		600 N	455	-0-	-145	-0-	27 1	428 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	528 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		589 N	524	-0-	-65	-0-	35 1	489 3	N	-0-	-0-	-0-		
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	33 1	451 3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4986 - 5169														
09		600 N	362	-0-	-238	-0-	21 1	341 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		496 N	317	-0-	-179	-0-	19 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		510 N	340	-0-	-170	-0-	20 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	28 1	389 3	N	-0-	-0-	-0-		
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	24 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 4994 - 5162														
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	35 1	573 3	N	-0-	-0-	-0-		
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	34 1	526 3	N	-0-	-0-	-0-		
11		570 N	332	-0-	-238	-0-	20 1	312 3	N	-0-	-0-	-0-		
12		620 N	449	-0-	-171	-0-	26 1	423 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		558 N	425	-0-	-133	-0-	28 1	396 3	N	1	1 8	-0-		
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	35 1	479 3	N	-0-	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5045 - 5216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	31	1	498	3	N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	24	1	386	3	N	-0-			-0-
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	27	1	438	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-			-0-
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	24	1	329	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5016 - 5169														
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	32	1	524	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	28	1	424	3	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-
12	589 N	507	-0-	-82	-0-	30	1	477	3	N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5014 - 5166														
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	45	1	690	3	N	-0-			-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	50	1	798	3	N	-0-			-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
02	756 N	703	-0-	-53	-0-	48	1	655	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4706 - 4961														
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	N	-0-			-0-
10	713 N	535	-0-	-178	-0-	25	1	509	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	750 N	397	-0-	-353	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
12	744 N	461	-0-	-283	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-			-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5067 - 5206														
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	3	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	N	-0-			-0-
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	38	1	602	3	N	-0-			-0-
01	744 N	595	-0-	-149	-0-	40	1	555	3	N	-0-			-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5075 - 5237														
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	N	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	37	1	591	3	N	-0-			-0-
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	42	1	590	3	N	-0-			-0-
02	672 N	522	-0-	-150	-0-	35	1	487	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5129 - 5298															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	3	N	-0-	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-	-0-			-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	32	1	513	3	N	-0-	-0-			-0-
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	36	1	502	3	N	-0-	-0-			-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4979 - 5140															
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	13	1	214	3	N	-0-	-0-			-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	3	N	-0-	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-	-0-			-0-
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	13	1	173	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5037 - 5205															
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	23	1	371	3	N	-0-	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	-0-	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-	-0-			-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5012 - 5189															
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	43	1	700	3	N	-0-	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	3	N	-0-	-0-			-0-
11	750 N	553	-0-	-197	-0-	33	1	520	3	N	-0-	-0-			-0-
12	775 N	535	-0-	-240	-0-	31	1	504	3	N	-0-	-0-			-0-
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	45	1	633	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 4959 - 5112															
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	3	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	17	1	277	3	N	-0-	-0-			-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	18	1	257	3	N	-0-	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 4987 - 5158															
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	23	1	375	3	N	-0-	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	22	1	345	3	N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	246	-0-	-157	-0-	14	1	231	3	N	1	8			-0-
01	465 N	289	-0-	-176	-0-	19	1	270	3	N	-0-	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	19	1	268	3	N	-0-	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4366 - 4494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
01		341 N	198	-0-	-143	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-			-0-
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5013 - 5198																
09		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	-0-	46	1	987	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	-0-	48	1	961	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	982	-0-	-38	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	945	-0-	-109	-0-	-0-	42	1	903	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	709	-0-	-314	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-			-0-
02		924 N	696	-0-	-228	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-	1	1 8	-0-
								1	9							

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5017 - 5168																
09		630 N	453	-0-	-177	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-			-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	595	3	N	-0-			-0-
02		504 N	503	-0-	-1	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5000 - 5164																
09		720 N	705	-0-	-15	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-			-0-
10		682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-			-0-
11		750 N	679	-0-	-71	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-			-0-
12		744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-	32	1	690	3	N	-0-	2	2 8	-0-
								2	9							
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-			-0-
02		644 N	559	-0-	-85	-0-	-0-	29	1	530	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 4407 - 4579																
09		690 N	588	-0-	-102	-0-	-0-	30	1	558	3	N	-0-			-0-
10		682 N	621	-0-	-61	-0-	-0-	28	1	593	3	N	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	-0-			-0-
12		620 N	583	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	556	3	N	-0-			-0-
01		620 N	566	-0-	-54	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-			-0-
02		532 N	464	-0-	-68	-0-	-0-	24	1	440	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4314 - 4490																
09		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-			-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	-0-			-0-
12		713 N	679	-0-	-34	-0-	-0-	32	1	647	3	N	-0-			-0-
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-	32	1	610	3	N	-0-			-0-
02		616 N	592	-0-	-24	-0-	-0-	31	1	561	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT										
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																							
PHILLIPS "A"																							
WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006													TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 -	5184						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE								
09		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	48	1	1019	3	N	-0-			-0-								
10		1023 N	910	-0-	-113	-0-	43	1	867	3	N	-0-			-0-								
11		990 N	984	-0-	-6	-0-	45	1	939	3	N	-0-			-0-								
12		1116 N	871	-0-	-245	-0-	38	1	833	3	N	-0-			-0-								
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	956	3	N	-0-			-0-								
02		924 N	830	-0-	-94	-0-	43	1	787	3	N	-0-			-0-								

BAGGETT, J M JR													WELL #:	801C	RRCID ->	219248	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 -	4984
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	33	1	578	3	N	-0-			-0-								
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	N	-0-			-0-								
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-			-0-								
12		620 N	548	-0-	-72	-0-	29	1	519	3	N	-0-			-0-								
01		682 N	475	-0-	-207	-0-	29	1	446	3	N	-0-			-0-								
02		532 N	433	-0-	-99	-0-	27	1	406	3	N	-0-			-0-								

BAGGETT OZ 'G'													WELL #:	1116A	RRCID ->	219260	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	4881	PERF.	4461 -	4585
09		630 N	586	-0-	-44	-0-	29	1	557	3	N	-0-			-0-								
10		744 N	576	-0-	-168	-0-	26	1	550	3	N	-0-			-0-								
11		660 N	433	-0-	-227	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-								
12		620 N	422	-0-	-198	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-								
01		589 N	424	-0-	-165	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-								
02		392 N	388	-0-	-4	-0-	20	1	368	3	N	-0-			-0-								

BAGGETT OZ													WELL #:	2157C	RRCID ->	219263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	5232	PERF.	4753 -	4927
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-			-0-								
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-								
11		480 N	419	-0-	-61	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-								
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-			-0-								
01		434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-								
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	16	1	297	3	N	-0-			-0-								

BAGGETT OZ 'E'													WELL #:	1164C	RRCID ->	219748	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4828 -	4984
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	25	1	541	3	N	-0-			-0-								
10		682 N	670	-0-	-12	-0-	32	1	638	3	N	-0-			-0-								
11		720 N	634	-0-	-86	-0-	29	1	603	3	N	-0-	2	8	-0-								
							2	9															
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	N	-0-	1	8	-0-								
							1	9															
01		682 N	676	-0-	-6	-0-	35	1	641	3	N	-0-			-0-								
02		588 N	550	-0-	-38	-0-	29	1	521	3	N	-0-			-0-								

BAGGETT "B"													WELL #:	14D	RRCID ->	219750	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 -	4986
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	27	1	479	3	N	-0-			-0-								
10		558 N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	3	N	-0-			-0-								
11		540 N	401	-0-	-139	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-								
12		527 N	415	-0-	-112	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-								
01		465 N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	3	N	-0-			-0-								
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	-0-			-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4890 - 5074														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	33 1	586 3	N	-0-				-0-
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	27 1	448 3	N	-0-				-0-
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	32 1	552 3	N	-0-				-0-
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	36 1	637 3	N	-0-				-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	33 1	510 3	N	-0-				-0-
02		532 N	530	-0-	-2	-0-	33 1	497 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4965 - 5117														
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	N	-0-				-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	14 1	296 3	N	-0-				-0-
12		341 N	230	-0-	-111	-0-	10 1	220 3	N	-0-				-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	15 1	285 3	N	-0-				-0-
02		280 N	229	-0-	-51	-0-	12 1	217 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175														
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	28 1	603 3	N	-0-				-0-
10		682 N	641	-0-	-41	-0-	30 1	611 3	N	-0-				-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	628 3	N	-0-				-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	27 1	592 3	N	-0-				-0-
01		651 N	497	-0-	-154	-0-	26 1	471 3	N	-0-				-0-
02		616 N	522	-0-	-94	-0-	27 1	495 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286														
09		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	57 1	1216 3	N	-0-				-0-
10		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	61 1	1217 3	N	-0-				-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59 1	1219 3	N	-0-				-0-
12		1302 N	1136	-0-	-166	-0-	50 1	1086 3	N	-0-				-0-
01		1271 N	1055	-0-	-216	-0-	54 1	1001 3	N	-0-				-0-
02		1204 N	1128	-0-	-76	-0-	59 1	1069 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134														
09		600 N	577	-0-	-23	-0-	26 1	550 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	28 1	553 3	N	-0-				-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	27 1	557 3	N	-0-				-0-
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1	589 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	29 1	542 3	N	-0-				-0-
02		532 N	469	-0-	-63	-0-	24 1	445 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159														
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	33 1	709 3	N	-0-				-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 3	N	-0-				-0-
11		780 N	699	-0-	-81	-0-	32 1	667 3	N	-0-				-0-
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	33 1	717 3	N	-0-				-0-
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	32 1	584 3	N	-0-				-0-
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	33 1	611 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
PHILLIPS "A"													WELL #: 27D		RRCID -> 220597	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 5348	PERF. 5002 - 5190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-				-0-		
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1171	3	N	-0-				-0-		
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	3	N	-0-				-0-		
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1435	3	N	-0-				-0-		
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	3	N	-0-				-0-		
02	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	-0-	64	1	1168	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 37D		RRCID -> 220599	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5442	PERF. 4980 - 5140
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	-0-				-0-		
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	-0-	23	1	467	3	N	1	1	8		-0-		
							1	9										
11	810 N	481	-0-	-329	-0-	-0-	22	1	456	3	N	3	3	8		-0-		
							3	9										
12	558 N	317	-0-	-241	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-				-0-		
01	496 N	298	-0-	-198	-0-	-0-	15	1	281	3	N	2	2	8		-0-		
							2	9										
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 1 B		RRCID -> 221054	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 5384	PERF. 4977 - 5163
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-				-0-		
10	992 N	738	-0-	-254	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-				-0-		
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-				-0-		
12	837 N	584	-0-	-253	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-				-0-		
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	779	3	N	-0-				-0-		
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	790	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 7D		RRCID -> 221056	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 5356	PERF. 5018 - 5192
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-				-0-		
10	713 N	447	-0-	-266	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-				-0-		
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-				-0-		
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-				-0-		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	-0-				-0-		
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	406	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 7A		RRCID -> 221058	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 5386	PERF. 5024 - 5195
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-				-0-		
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-				-0-		
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-	20	1	405	3	N	1	1	8		-0-		
							1	9										
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	2	2	8		-0-		
							2	9										
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-				-0-		
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	-0-	20	1	365	3	N	-0-				-0-		

PHILLIPS "A"													WELL #: 28D		RRCID -> 221063	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 5044 - 5217
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-				-0-		
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-				-0-		
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-				-0-		
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	714	3	N	-0-				-0-		
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	-0-	39	1	714	3	N	-0-				-0-		
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	-0-	33	1	611	3	N	-0-				-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																			
PHILLIPS "A"													WELL #: 8A		RRCID -> 221763	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 5413	PERF. 5080	- 5232
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT						
09		930 N	922	-0-	-8	-0-	41 1	881 3	N		-0-			-0-					
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	45 1	908 3	N		-0-			-0-					
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	45 1	933 3	N		-0-			-0-					
12		961 N	908	-0-	-53	-0-	40 1	868 3	N		-0-			-0-					
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	51 1	939 3	N		-0-			-0-					
02		924 N	836	-0-	-88	-0-	43 1	793 3	N		-0-			-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 30D		RRCID -> 221765	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 5352	PERF. 4958	- 5166
09		780 N	749	-0-	-31	-0-	33 1	716 3	N		-0-			-0-					
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	746 3	N		-0-			-0-					
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	36 1	746 3	N		-0-			-0-					
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	34 1	745 3	N		-0-			-0-					
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	40 1	744 3	N		-0-			-0-					
02		728 N	647	-0-	-81	-0-	34 1	613 3	N		-0-			-0-					

PHILLIPS 'A'													WELL #: 33A		RRCID -> 221770	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 4997	- 5166
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	25 1	541 3	N		-0-			-0-					
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	27 1	545 3	N		-0-			-0-					
11		570 N	490	-0-	-80	-0-	23 1	467 3	N		-0-			-0-					
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	23 1	508 3	N		-0-			-0-					
01		558 N	539	-0-	-19	-0-	27 1	505 3	N		6	6 8		-0-					
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	25 1	450 3	N		-0-			-0-					

PHILLIPS "A"													WELL #: 19C		RRCID -> 221783	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 5177	- 5338
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1	469 3	N		-0-			-0-					
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	34 1	674 3	N		-0-			-0-					
11		750 N	416	-0-	-334	-0-	19 1	397 3	N		-0-			-0-					
12		496 N	407	-0-	-89	-0-	18 1	389 3	N		-0-			-0-					
01		713 N	575	-0-	-138	-0-	30 1	545 3	N		-0-			-0-					
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	N		-0-			-0-					

ROWLAND A													WELL #: 6080A		RRCID -> 224236	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4274	- 4432
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	44 1	823 3	N		-0-			-0-					
10		837 N	830	-0-	-7	-0-	38 1	792 3	N		-0-			-0-					
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	39 1	768 3	N		-0-			-0-					
12		899 N	874	-0-	-25	-0-	41 1	833 3	N		-0-			-0-					
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	41 1	796 3	N		-0-			-0-					
*02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	45 1	817 3	N		-0-			-0-					

ROWLAND A													WELL #: 7080B		RRCID -> 224237	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 4681	PERF. 4271	- 4405
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 3	N		-0-			-0-					
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 3	N		-0-			-0-					
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	N		-0-			-0-					
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	16 1	330 3	N		-0-			-0-					
01		372 N	334	-0-	-38	-0-	16 1	318 3	N		-0-			-0-					
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	16 1	290 3	N		-0-			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		780 N	682	-0-	-98	-0-	30	1	652	3	N	-0-
10		837 N	741	-0-	-96	-0-	35	1	706	3	N	-0-
11		720 N	672	-0-	-48	-0-	31	1	641	3	N	-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	N	-0-
							1	9				
01		744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	3	N	-0-
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	31	1	574	3	N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069												
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	N	-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-
11		510 N	431	-0-	-79	-0-	20	1	411	3	N	-0-
12		682 N	404	-0-	-278	-0-	18	1	386	3	N	-0-
01		465 N	356	-0-	-109	-0-	18	1	338	3	N	-0-
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091												
09		990 N	768	-0-	-222	-0-	34	1	734	3	N	-0-
10		992 N	754	-0-	-238	-0-	36	1	718	3	N	-0-
11		930 N	796	-0-	-134	-0-	37	1	759	3	N	-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	N	-0-
*02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030												
09		660 N	450	-0-	-210	-0-	23	1	427	3	N	-0-
10		651 N	316	-0-	-335	-0-	14	1	302	3	N	-0-
11		540 N	458	-0-	-82	-0-	22	1	436	3	N	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	N	-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882												
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	19	1	417	3	N	-0-
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-
11		690 N	354	-0-	-336	-0-	16	1	338	3	N	-0-
12		465 N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	N	-0-
01		496 N	366	-0-	-130	-0-	19	1	347	3	N	-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	14	1	255	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180												
09		510 N	469	-0-	-41	-0-	27	1	442	3	N	-0-
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	N	-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-
01		620 N	546	-0-	-74	-0-	36	1	502	3	N	-0-
							8	9				
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	3	N	-0-
11		510 N	487	-0-	-23	-0-	29	1	458	3	N	-0-
12		496 N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	3	N	-0-
							1	9				
01		651 N	539	-0-	-112	-0-	36	1	503	3	N	-0-
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	25	1	343	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138												
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	3	N	-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	735	3	N	-0-
11		780 N	610	-0-	-170	-0-	36	1	573	3	N	-0-
							1	9				
12		775 N	671	-0-	-104	-0-	39	1	631	3	N	-0-
							1	9				
01		775 N	687	-0-	-88	-0-	46	1	641	3	N	-0-
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193												
09		510 N	462	-0-	-48	-0-	27	1	435	3	N	-0-
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	29	1	448	3	N	-0-
							1	9				
11		480 N	396	-0-	-84	-0-	23	1	372	3	N	-0-
							1	9				
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	3	N	-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	-0-
							1	9				
*02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192												
09		660 N	380	-0-	-280	-0-	22	1	358	3	N	-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-
11		600 N	419	-0-	-181	-0-	25	1	394	3	N	-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-
							1	9				
01		527 N	469	-0-	-58	-0-	31	1	438	3	N	-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349												
09		570 N	529	-0-	-41	-0-	31	1	498	3	N	-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	N	-0-
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	29	1	458	3	N	-0-
12		558 N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64 1	1043 3	N	-0-		-0-			
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	72 1	1104 3	N	1	1 8	-0-			
						1 9								
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54 1	858 3	N	-0-		-0-			
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	71 1	1137 3	N	-0-		-0-			
01	1178 N	930	-0-	-248	-0-	62 1	868 3	N	-0-		-0-			
02	840 N	686	-0-	-154	-0-	46 1	640 3	N	-0-		-0-			

WARD WELL #: 316A RRCID -> 227036 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440														
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	8 1	169 3	N	-0-		-0-			
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8 1	168 3	N	-0-		-0-			
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1	135 3	N	-0-		-0-			
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	7 1	143 3	N	-0-		-0-			
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 3	N	-0-		-0-			
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	N	-0-		-0-			

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658														
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	38 1	618 3	N	-0-		-0-			
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	45 1	673 3	N	-0-		-0-			
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	42 1	618 3	N	1	1 8	-0-			
						1 9								
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	52 1	840 3	N	-0-		-0-			
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	50 1	685 3	N	-0-		-0-			
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	37 1	514 3	N	-0-		-0-			

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363														
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	21 1	336 3	N	-0-		-0-			
10	372 N	296	-0-	-76	-0-	18 1	278 3	N	-0-		-0-			
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	22 1	350 3	N	-0-		-0-			
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 3	N	-0-		-0-			
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	35 1	493 3	N	-0-		-0-			
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29 1	398 3	N	-0-		-0-			

BAGGETT OZ "F" WELL #: 1125D RRCID -> 227492 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4565 - 4724														
09	570 N	489	-0-	-81	-0-	25 1	464 3	N	-0-		-0-			
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	21 1	434 3	N	-0-		-0-			
11	600 N	434	-0-	-166	-0-	21 1	413 3	N	-0-		-0-			
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	21 1	434 3	N	1	1 8	-0-			
						1 9								
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27 1	517 3	N	-0-		-0-			
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 3	N	-0-		-0-			

BAGGETT OZ D WELL #: 1157B RRCID -> 227521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4773 - 4962														
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38 1	815 3	N	-0-		-0-			
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42 1	840 3	N	-0-		-0-			
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	37 1	758 3	N	-0-		-0-			
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	33 1	727 3	N	-0-		-0-			
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	40 1	740 3	N	-0-		-0-			
02	756 N	754	-0-	-2	-0-	39 1	715 3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT C WELL #: 5D RRCID -> 227526 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 4488 - 4632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		750 N	719	-0-	-31	-0-	36	1	683	3	N	-0-		-0-
10		806 N	567	-0-	-239	-0-	26	1	541	3	N	-0-		-0-
11		720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	3	N	-0-		-0-
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	32	1	650	3	N	-0-		-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	3	N	-0-		-0-
*02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	N	-0-		-0-

WARD WELL #: 2116 RRCID -> 228730 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 5274 - 5368														
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	3	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-		-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-		-0-
01		217 N	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	9	1	168	3	N	-0-	1	8
							1	9						-0-

SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497														
09		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	80	1	1296	3	N	-0-		-0-
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	90	1	1314	3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	80	1	1278	3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1309	-0-	-86	-0-	89	1	1220	3	N	-0-		-0-
02		1316 N	1242	-0-	-74	-0-	83	1	1159	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446														
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	3	N	-0-		-0-
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	N	-0-		-0-
11		900 N	809	-0-	-91	-0-	52	1	757	3	N	-0-		-0-
12		930 N	814	-0-	-116	-0-	48	1	766	3	N	-0-		-0-
01		930 N	856	-0-	-74	-0-	58	1	798	3	N	-0-		-0-
*02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493														
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	42	1	690	3	N	-0-		-0-
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	763	3	N	-0-	1	8
							1	9						
11		750 N	748	-0-	-2	-0-	48	1	700	3	N	-0-		-0-
12		744 N	742	-0-	-2	-0-	43	1	697	3	N	-0-	2	8
							2	9						
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	52	1	717	3	N	-0-		-0-
02		700 N	638	-0-	-62	-0-	43	1	595	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605														
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	105	1	1706	3	N	-0-		-0-
10		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	109	1	1632	3	N	-0-		-0-
11		1890 N	1545	-0-	-345	-0-	99	1	1446	3	N	-0-		-0-
12		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	92	1	1473	3	N	-0-		-0-
01		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	103	1	1424	3	N	-0-		-0-
02		1456 N	1434	-0-	-22	-0-	96	1	1338	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007												TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4991 - 5128
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1 480 3	N	-0-		-0-				
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1 487 3	N	-0-		-0-				
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	28	1 406 3	N	-0-		-0-				
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	28	1 449 3	N	1	1 8	-0-				
						1	9								
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	27	1 370 3	N	-0-		-0-				
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	25	1 341 3	N	-0-		-0-				

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007												TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5211 - 5363
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1 118 3	N	-0-		-0-				
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	7	1 107 3	N	-0-		-0-				
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1 126 3	N	-0-		-0-				
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1 100 3	N	-0-		-0-				
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1 77 3	N	-0-		-0-				
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	7	1 101 3	N	-0-		-0-				

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007												TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4984 - 5127
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	34	1 559 3	N	-0-		-0-				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39	1 579 3	N	-0-		-0-				
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1 592 3	N	-0-		-0-				
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	33	1 524 3	N	2	2 8	-0-				
						2	9								
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	37	1 506 3	N	-0-		-0-				
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	33	1 452 3	N	-0-		-0-				

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	5283	PERF.	4998 - 5163
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29	1 618 3	N	-0-		-0-				
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1 630 3	N	-0-		-0-				
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1 613 3	N	1	1 8	-0-				
						1	9								
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1 660 3	N	-0-		-0-				
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	32	1 599 3	N	-0-		-0-				
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	29	1 530 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524 COMPL. DATE 06/13/2007												TOTAL DEPTH	5379	PERF.	5020 - 5205
09	750 N	685	-0-	-65	-0-	37	1 648 3	N	-0-		-0-				
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1 657 3	N	-0-		-0-				
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	42	1 713 3	N	-0-		-0-				
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	32	1 573 3	N	-0-		-0-				
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	40	1 618 3	N	-0-		-0-				
02	700 N	488	-0-	-212	-0-	30	1 458 3	N	-0-		-0-				

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526 COMPL. DATE 06/12/2007												TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5024 - 5198
09	660 N	503	-0-	-157	-0-	27	1 475 3	N	1	1 8	-0-				
						1	9								
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34	1 567 3	N	1	1 8	-0-				
						1	9								
11	630 N	396	-0-	-234	-0-	22	1 374 3	N	-0-		-0-				
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	19	1 346 3	N	4	4 8	-0-				
						4	9								
01	589 N	381	-0-	-208	-0-	23	1 357 3	N	1	1 8	-0-				
						1	9								
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	22	1 328 3	N	-0-		-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5026 - 5186														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	41 1	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	35 1	604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		775 N	539	-0-	-236	-0-	29 1	510 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	37 1	572 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		588 N	506	-0-	-82	-0-	31 1	475 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5039 - 5172														
09		990 N	841	-0-	-149	-0-	49 1	792 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	49 1	728 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		900 N	712	-0-	-188	-0-	45 1	667 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		868 N	695	-0-	-173	-0-	41 1	654 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		775 N	679	-0-	-96	-0-	46 1	633 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		672 N	589	-0-	-83	-0-	40 1	549 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522														
09		570 N	443	-0-	-127	-0-	22 1	421 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		558 N	460	-0-	-98	-0-	21 1	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	23 1	457 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	21 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	22 1	393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5153 - 5315														
09		690 N	667	-0-	-23	-0-	30 1	637 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		682 N	636	-0-	-46	-0-	30 1	606 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		660 N	608	-0-	-52	-0-	28 1	580 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	30 1	652 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	32 1	591 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		560 N	553	-0-	-7	-0-	29 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5012 - 5191														
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	21 1	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		558 N	433	-0-	-125	-0-	19 1	414 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		527 N	459	-0-	-68	-0-	24 1	435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	21 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213														
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	14 1	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		434 N	405	-0-	-29	-0-	18 1	387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	19 1	346 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		336 N	303	-0-	-33	-0-	16 1	287 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162														
09		870 N	682	-0-	-188	-0-	30 1	652 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		837 N	756	-0-	-81	-0-	36 1	720 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		960 N	657	-0-	-303	-0-	30 1	627 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		713 N	516	-0-	-197	-0-	23 1	493 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		744 N	372	-0-	-372	-0-	19 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		616 N	246	-0-	-370	-0-	13 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT							
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																						
PHILLIPS "A"															WELL #: 8D		RRCID -> 232549	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 5501	PERF. 5145	-	5308
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			47	1	1016	3	N	-0-			-0-					
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			51	1	1035	3	N	-0-			-0-					
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-			48	1	986	3	N	-0-			-0-					
12		1085 N	1043	-0-	-42	-0-			46	1	997	3	N	-0-			-0-					
01		1085 N	958	-0-	-127	-0-			49	1	909	3	N	-0-			-0-					
02		952 N	759	-0-	-193	-0-			39	1	720	3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A"															WELL #: 8B		RRCID -> 232550	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 5098	-	5265
09		480 N	467	-0-	-13	-0-			21	1	446	3	N	-0-			-0-					
10		496 N	416	-0-	-80	-0-			20	1	396	3	N	-0-			-0-					
11		480 N	404	-0-	-76	-0-			19	1	385	3	N	-0-			-0-					
12		496 N	454	-0-	-42	-0-			20	1	434	3	N	-0-			-0-					
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-			23	1	418	3	N	-0-			-0-					
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-			20	1	360	3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A"															WELL #: 17C		RRCID -> 232552	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 5018	-	5171
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-			21	1	455	3	N	-0-			-0-					
10		444 N	444	-0-	-0-	-0-			21	1	423	3	N	-0-			-0-					
11		540 N	405	-0-	-135	-0-			19	1	386	3	N	-0-			-0-					
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-			24	1	513	3	N	-0-			-0-					
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-			22	1	413	3	N	-0-			-0-					
02		392 N	381	-0-	-11	-0-			20	1	361	3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A"															WELL #: 16C		RRCID -> 232554	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 5498	PERF. 5085	-	5280
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-			59	1	1259	3	N	-0-			-0-					
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-			63	1	1259	3	N	-0-			-0-					
11		1230 N	1215	-0-	-15	-0-			56	1	1159	3	N	-0-			-0-					
12		1364 N	1256	-0-	-108	-0-			55	1	1201	3	N	-0-			-0-					
01		1333 N	1222	-0-	-111	-0-			63	1	1159	3	N	-0-			-0-					
02		1148 N	1077	-0-	-71	-0-			56	1	1021	3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A"															WELL #: 13B		RRCID -> 232559	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5423	PERF. 5051	-	5246
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-			36	1	772	3	N	-0-			-0-					
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-			42	1	834	3	N	-0-			-0-					
11		810 N	791	-0-	-19	-0-			36	1	755	3	N	-0-			-0-					
12		837 N	757	-0-	-80	-0-			33	1	723	3	N	1	1	8	-0-					
01		868 N	778	-0-	-90	-0-			40	1	737	3	N	1	1	8	-0-					
02		728 N	579	-0-	-149	-0-			30	1	549	3	N	-0-			-0-					

PHILLIPS "A"															WELL #: 33B		RRCID -> 232561	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5035	-	5191
09		570 N	458	-0-	-112	-0-			20	1	438	3	N	-0-			-0-					
10		589 N	465	-0-	-124	-0-			22	1	442	3	N	1	1	8	-0-					
11		660 N	229	-0-	-431	-0-			11	1	218	3	N	-0-			-0-					
12		465 N	107	-0-	-358	-0-			5	1	100	3	N	2	2	8	-0-					
01		465 N	176	-0-	-289	-0-			2	9	9	1	N	-0-			-0-					
02		224 N	191	-0-	-33	-0-			10	1	181	3	N	-0-			-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4931	-	5113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31 1	550 3	N		-0-			-0-			
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	31 1	506 3	N		-0-			-0-			
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	N		-0-			-0-			
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1	579 3	N		-0-			-0-			
01		527 N	520	-0-	-7	-0-	32 1	488 3	N		-0-			-0-			
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	N		-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	5406	PERF. 5039	-	5213
09		960 N	944	-0-	-16	-0-	42 1	902 3	N		-0-			-0-			
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	48 1	955 3	N		-0-			-0-			
11		979 N	979	-0-	-0-	-0-	45 1	934 3	N		-0-			-0-			
12		961 N	943	-0-	-18	-0-	41 1	902 3	N		-0-			-0-			
01		992 N	927	-0-	-65	-0-	48 1	879 3	N		-0-			-0-			
02		924 N	771	-0-	-153	-0-	40 1	731 3	N		-0-			-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007													TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5014	-	5198
09		600 N	497	-0-	-103	-0-	22 1	475 3	N		-0-			-0-			
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	25 1	495 3	N		-0-			-0-			
11		660 N	539	-0-	-121	-0-	25 1	514 3	N		-0-			-0-			
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	25 1	538 3	N		-0-			-0-			
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31 1	571 3	N		-0-			-0-			
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	28 1	511 3	N		-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4892	-	5048
09		690 N	483	-0-	-207	-0-	26 1	457 3	N		-0-			-0-			
10		620 N	570	-0-	-50	-0-	33 1	536 3	N		1	1 8		-0-			
							1 9										
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	493 3	N		-0-			-0-			
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	594 3	N		-0-			-0-			
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	43 1	667 3	N		-0-			-0-			
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 1	533 3	N		-0-			-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007													TOTAL DEPTH	5333	PERF. 4977	-	5174
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	29 1	503 3	N		-0-			-0-			
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	34 1	552 3	N		1	1 8		-0-			
							1 9										
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	27 1	464 3	N		-0-			-0-			
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	28 1	504 3	N		3	3 8		-0-			
							3 9										
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	35 1	540 3	N		1	1 8		-0-			
							1 9										
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 3	N		-0-			-0-			

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007													TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4716	-	4893
09		660 N	534	-0-	-126	-0-	24 1	510 3	N		-0-			-0-			
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	24 1	473 3	N		2	2 8		-0-			
							2 9										
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27 1	552 3	N		-0-			-0-			
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	24 1	517 3	N		-0-			-0-			
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	542 3	N		-0-			-0-			
02		532 N	468	-0-	-64	-0-	24 1	444 3	N		-0-			-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	29	1	630	3	N	1	8
						1	9					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	1	8
						1	9					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	N	3	8
						3	9					-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	678	3	N	2	8
						2	9					-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	34	1	620	3	N	-0-	-0-
02	672 N	548	-0-	-124	-0-	28	1	519	3	N	1	8
						1	9					-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054												
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	3	N	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	N	-0-	-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	25	1	524	3	N	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-	-0-
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	25	1	464	3	N	1	8
						1	9					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799												
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	19	1	407	3	N	-0-	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-	-0-
11	420 N	368	-0-	-52	-0-	17	1	351	3	N	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	1	8
						1	9					-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	17	1	318	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573												
09	660 N	429	-0-	-231	-0-	22	1	407	3	N	-0-	-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	3	N	-0-	-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-	-0-
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	22	1	434	3	N	-0-	-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	3	N	-0-	-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477												
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	3	N	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	3	N	-0-	-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	915	-0-	-263	-0-	45	1	870	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	48	1	873	3	N	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204												
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-	-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	25	1	389	3	N	-0-	-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	25	1	397	3	N	-0-	-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29	1	401	3	N	-0-	-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	32 1	522 3	N	-0-			-0-	
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 3	N	-0-			-0-	
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-			-0-	
12		558 N	449	-0-	-109	-0-	26 1	423 3	N	-0-			-0-	
01		558 N	481	-0-	-77	-0-	32 1	449 3	N	-0-			-0-	
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	416 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835														
09		630 N	593	-0-	-37	-0-	30 1	563 3	N	-0-			-0-	
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	29 1	602 3	N	-0-			-0-	
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	26 1	514 3	N	-0-			-0-	
12		620 N	494	-0-	-126	-0-	23 1	471 3	N	-0-			-0-	
01		620 N	479	-0-	-141	-0-	24 1	455 3	N	-0-			-0-	
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	23 1	414 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902														
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	N	-0-			-0-	
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	24 1	484 3	N	-0-			-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	23 1	483 3	N	-0-			-0-	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 3	N	-0-			-0-	
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	26 1	474 3	N	-0-			-0-	
02		476 N	418	-0-	-58	-0-	22 1	396 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905														
09		570 N	485	-0-	-85	-0-	22 1	463 3	N	-0-			-0-	
10		558 N	542	-0-	-16	-0-	26 1	516 3	N	-0-			-0-	
11		570 N	480	-0-	-90	-0-	22 1	458 3	N	-0-			-0-	
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	26 1	560 3	N	-0-			-0-	
01		527 N	517	-0-	-10	-0-	27 1	490 3	N	-0-			-0-	
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	480 3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030														
09		570 N	448	-0-	-122	-0-	20 1	428 3	N	-0-			-0-	
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 3	N	-0-			-0-	
11		570 N	526	-0-	-44	-0-	24 1	502 3	N	-0-			-0-	
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	473 3	N	-0-			-0-	
01		527 N	456	-0-	-71	-0-	23 1	433 3	N	-0-			-0-	
02		504 N	388	-0-	-116	-0-	20 1	368 3	N	-0-			-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185														
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	32 1	523 3	N	-0-			-0-	
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	33 1	505 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	26 1	420 3	N	-0-			-0-	
12		589 N	367	-0-	-222	-0-	21 1	345 3	N	1	8		-0-	
01		527 N	421	-0-	-106	-0-	28 1	393 3	N	-0-			-0-	
*02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-			-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	N	-0-			-0-
12	713 N	564	-0-	-149	-0-	33	1	531	3	N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	40	1	563	3	N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	35	1	481	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238														
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	65	1	991	3	N	-0-			-0-
11	960 N	839	-0-	-121	-0-	50	1	789	3	N	-0-			-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	50	1	802	3	N	1	1 8		-0-
01	1054 N	913	-0-	-141	-0-	61	1	852	3	N	-0-			-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643														
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	34	1	556	3	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	N	6	6 8		-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	38	1	565	3	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	3	N	-0-			-0-
01	651 N	590	-0-	-61	-0-	40	1	550	3	N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	36	1	499	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595														
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	78	1	1264	3	N	-0-			-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	80	1	1174	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	71	1	1133	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	81	1	1118	3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	74	1	1030	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538														
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	87	1	1425	3	N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	86	1	1293	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	85	1	1241	3	N	1	1 8		-0-
12	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	78	1	1259	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	89	1	1230	3	N	1	1 8		-0-
*02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412														
09	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	85	1	1382	3	N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	98	1	1432	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	87	1	1397	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	97	1	1335	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1331	-0-	-97	-0-	89	1	1242	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008													TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4167 - 4305
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	28	1	538	3	N	-0-			-0-		
10	620 N	458	-0-	-162	-0-	21	1	437	3	N	-0-			-0-		
11	630 N	455	-0-	-175	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-		
12	589 N	447	-0-	-142	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-		
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	20	1	378	3	N	-0-			-0-		
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008													TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4967 - 5170
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	12	1	267	3	N	1	1	8	-0-		
						1	9									
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-		
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-		
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	1	1	8	-0-		
						1	9									
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-			-0-		
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008													TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4996 - 5193
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	17	1	358	3	N	-0-			-0-		
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-		
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-		
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	15	1	334	3	N	-0-			-0-		
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	3	N	-0-			-0-		
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008													TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4934 - 5151
09	840 N	715	-0-	-125	-0-	32	1	683	3	N	-0-			-0-		
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	37	1	739	3	N	-0-			-0-		
11	780 N	625	-0-	-155	-0-	29	1	596	3	N	-0-			-0-		
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	N	-0-			-0-		
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	3	N	-0-			-0-		
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5541 - 5669
09	870 N	771	-0-	-99	-0-	45	1	726	3	N	-0-			-0-		
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	N	1	1	8	-0-		
						1	9									
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	N	-0-			-0-		
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	3	N	-0-			-0-		
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-		
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	51	1	713	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008													TOTAL DEPTH	5837	PERF.	5584 - 5734
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	57	1	921	3	N	-0-			-0-		
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	3	N	-0-			-0-		
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	59	1	864	3	N	-0-			-0-		
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	55	1	890	3	N	2	2	8	-0-		
						2	9									
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	62	1	858	3	N	-0-			-0-		
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	58	1	800	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	690 N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-	-0-
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	31	1	508	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	3	N	-0-	-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-	-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	-0-	-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-	-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194												
09	990 N	845	-0-	-145	-0-	42	1	803	3	N	-0-	-0-
10	899 N	719	-0-	-180	-0-	33	1	685	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
11	1110 N	982	-0-	-128	-0-	47	1	935	3	N	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	899	3	N	-0-	-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	953	3	N	-0-	-0-
02	924 N	849	-0-	-75	-0-	44	1	805	3	N	-0-	-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093												
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	N	-0-	-0-
10	837 N	820	-0-	-17	-0-	37	1	783	3	N	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	760	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	39	1	759	3	N	-0-	-0-
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	39	1	704	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727												
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	848	3	N	-0-	-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-	-0-
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	52	1	761	3	N	-0-	-0-
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	47	1	756	3	N	-0-	-0-
01	930 N	795	-0-	-135	-0-	54	1	741	3	N	-0-	-0-
02	756 N	710	-0-	-46	-0-	48	1	662	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699												
09	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	80	1	1299	3	N	-0-	-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-
11	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	85	1	1245	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	83	1	1336	3	N	-0-	-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-	82	1	1141	3	N	-0-	-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648												
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	43	1	699	3	N	-0-	-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	47	1	698	3	N	-0-	-0-
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	43	1	634	3	N	-0-	-0-
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	44	1	702	3	N	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	N	-0-	-0-
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	688	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		630 N	438	-0-	-192	-0-	22	1	416	3	N	-0-		-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	25	1	529	3	N	-0-		-0-
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	23	1	450	3	N	-0-		-0-
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	-0-		-0-
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	24	1	462	3	N	-0-		-0-
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
09		870 N	721	-0-	-149	-0-	42	1	679	3	N	-0-		-0-
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	-0-	1 8	-0-
							1	9						
11		870 N	779	-0-	-91	-0-	50	1	728	3	N	-0-	1 8	-0-
							1	9						
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	814	3	N	-0-		-0-
01		868 N	827	-0-	-41	-0-	56	1	771	3	N	-0-		-0-
02		728 N	726	-0-	-2	-0-	49	1	677	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
09		1380 N	1066	-0-	-314	-0-	54	1	1012	3	N	-0-		-0-
10		1333 N	1213	-0-	-120	-0-	55	1	1158	3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1042	-0-	-308	-0-	50	1	992	3	N	-0-		-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1064	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	983	-0-	-226	-0-	48	1	935	3	N	-0-		-0-
02		980 N	806	-0-	-174	-0-	42	1	764	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-		-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-		-0-
11		720 N	645	-0-	-75	-0-	30	1	615	3	N	-0-		-0-
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	24	1	531	3	N	-0-		-0-
01		682 N	526	-0-	-156	-0-	27	1	499	3	N	-0-		-0-
02		616 N	550	-0-	-66	-0-	29	1	521	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	N	-0-		-0-
10		806 N	648	-0-	-158	-0-	31	1	616	3	N	-0-	1 8	-0-
							1	9						
11		810 N	481	-0-	-329	-0-	22	1	459	3	N	-0-		-0-
12		589 N	470	-0-	-119	-0-	21	1	449	3	N	-0-		-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	-0-		-0-
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451														
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	3	N	-0-		-0-
10		1116 N	874	-0-	-242	-0-	40	1	834	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	926	-0-	-128	-0-	44	1	882	3	N	-0-		-0-
01		868 N	845	-0-	-23	-0-	42	1	803	3	N	-0-		-0-
*02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	860	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4832	-	5066
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	3	N	-0-				-0-	
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-				-0-	
11		690 N	628	-0-	-62	-0-	35	1	593	3	N	-0-				-0-	
12		682 N	626	-0-	-56	-0-	33	1	592	3	N	1	1	8		-0-	
									1	9							
01		620 N	544	-0-	-76	-0-	33	1	511	3	N	-0-				-0-	
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	33	1	508	3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008												TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4886	-	5035
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	N	-0-				-0-	
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	3	N	-0-				-0-	
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-				-0-	
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	39	1	629	3	N	-0-				-0-	
01		682 N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	3	N	-0-				-0-	
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008												TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4860	-	5066
09		840 N	737	-0-	-103	-0-	33	1	704	3	N	-0-				-0-	
10		806 N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-				-0-	
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	N	-0-				-0-	
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	33	1	710	3	N	1	1	8		-0-	
									1	9							
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	N	-0-				-0-	
02		700 N	657	-0-	-43	-0-	34	1	623	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008												TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5240	-	5388
09		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	92	1	1493	3	N	-0-				-0-	
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	3	N	-0-				-0-	
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	3	N	-0-				-0-	
12		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	94	1	1515	3	N	-0-				-0-	
01		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	108	1	1484	3	N	-0-				-0-	
02		1540 N	1308	-0-	-232	-0-	88	1	1220	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008												TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5026	-	5195
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-				-0-	
10		837 N	792	-0-	-45	-0-	38	1	754	3	N	-0-				-0-	
11		930 N	845	-0-	-85	-0-	39	1	806	3	N	-0-				-0-	
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	39	1	851	3	N	-0-				-0-	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	3	N	-0-				-0-	
*02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	750	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008												TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5008	-	5213
09		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	N	-0-				-0-	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	3	N	-0-				-0-	
11		1020 N	882	-0-	-138	-0-	41	1	841	3	N	-0-				-0-	
12		1054 N	977	-0-	-77	-0-	43	1	934	3	N	-0-				-0-	
01		1023 N	986	-0-	-37	-0-	51	1	935	3	N	-0-				-0-	
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1170 N	868	-0-	-302		-0-		44	1	824	3	N	-0-			-0-
10		1116 N	963	-0-	-153		-0-		44	1	919	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	868	-0-	-182		-0-		42	1	826	3	N	-0-			-0-
12		1064 N	1064	-0-	-0-		-0-		50	1	1014	3	N	-0-			-0-
01		1069 N	1069	-0-	-0-		-0-		53	1	1016	3	N	-0-			-0-
*02		960 N	960	-0-	-0-		-0-		50	1	910	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184																	
09		810 N	769	-0-	-41		-0-		34	1	735	3	N	-0-			-0-
10		775 N	713	-0-	-62		-0-		34	1	679	3	N	-0-			-0-
11		840 N	620	-0-	-220		-0-		29	1	591	3	N	-0-			-0-
12		806 N	759	-0-	-47		-0-		33	1	726	3	N	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9		-0-		36	1	668	3	N	-0-			-0-
*02		675 N	675	-0-	-0-		-0-		35	1	640	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148																	
09		685 N	685	-0-	-0-		-0-		31	1	654	3	N	-0-			-0-
10		682 N	674	-0-	-8		-0-		32	1	642	3	N	-0-			-0-
11		720 N	574	-0-	-146		-0-		26	1	547	3	N	1	1 8		-0-
12		713 N	564	-0-	-149		-0-		1	9							-0-
01		682 N	538	-0-	-144		-0-		25	1	539	3	N	-0-			-0-
02		532 N	520	-0-	-12		-0-		28	1	510	3	N	-0-			-0-
									27	1	493	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096																	
09		450 N	365	-0-	-85		-0-		18	1	347	3	N	-0-			-0-
10		403 N	376	-0-	-27		-0-		17	1	359	3	N	-0-			-0-
11		480 N	351	-0-	-129		-0-		17	1	334	3	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0-		-0-		21	1	425	3	N	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0-		-0-		19	1	361	3	N	-0-			-0-
*02		376 N	376	-0-	-0-		-0-		20	1	356	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148																	
09		1002 N	1002	-0-	-0-		-0-		50	1	952	3	N	-0-			-0-
10		905 N	905	-0-	-0-		-0-		41	1	864	3	N	-0-			-0-
11		750 N	579	-0-	-171		-0-		28	1	551	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	701	-0-	-322		-0-		33	1	668	3	N	-0-			-0-
01		899 N	777	-0-	-122		-0-		38	1	739	3	N	-0-			-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-		-0-		19	1	361	3	N	-0-			-0-
									40	1	725	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098																	
09		810 N	785	-0-	-25		-0-		35	1	750	3	N	-0-			-0-
10		806 N	793	-0-	-13		-0-		38	1	755	3	N	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0-		-0-		36	1	742	3	N	-0-			-0-
12		806 N	803	-0-	-3		-0-		35	1	768	3	N	-0-			-0-
01		806 N	760	-0-	-46		-0-		39	1	721	3	N	-0-			-0-
02		728 N	552	-0-	-176		-0-		29	1	523	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	710	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	1020 N	640	-0-	-380	-0-	-0-	29	1	610	3	N	1	1 8		-0-
							1	9							
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	-0-	29	1	640	3	N	3	3 8		-0-
							3	9							
01	744 N	663	-0-	-81	-0-	-0-	34	1	629	3	N	-0-			-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	682	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286															
09	720 N	560	-0-	-160	-0-	-0-	30	1	530	3	N	-0-			-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	-0-	38	1	634	3	N	-0-			-0-
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	-0-	39	1	669	3	N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	560	3	N	-0-			-0-
01	682 N	576	-0-	-106	-0-	-0-	35	1	541	3	N	-0-			-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	-0-	37	1	569	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261															
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-			-0-
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-			-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	-0-	34	1	470	3	N	3	3 8		-0-
							3	9							
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200															
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-			-0-
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-			-0-
01	279 N	126	-0-	-153	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238															
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-			-0-
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-			-0-
11	510 N	351	-0-	-159	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-
12	496 N	322	-0-	-174	-0-	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	28	1	391	3	N	-0-			-0-
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172															
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-			-0-
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-			-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-			-0-
01	403 N	227	-0-	-176	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-
02	420 N	213	-0-	-207	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	23	1	492	3	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	22	1	450	3	N	-0-			-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-			-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	24	1	442	3	N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236														
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	18	1	265	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	15	1	205	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	13	1	185	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355														
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	15	1	240	3	N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-			-0-
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	13	1	186	3	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	N	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375														
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880														
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	N	-0-			-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	28	1	579	3	N	-0-			-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-			-0-
12	682 N	630	-0-	-52	-0-	30	1	600	3	N	-0-			-0-
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	24	1	458	3	N	-0-			-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892														
09	690 N	686	-0-	-4	-0-	34	1	652	3	N	-0-			-0-
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	3	N	-0-			-0-
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	31	1	589	3	N	-0-			-0-
02	616 N	428	-0-	-188	-0-	22	1	406	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		810 N	565	-0-	-245	-0-	28 1	537 3	N	-0-		-0-
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	32 1	667 3	N	-0-		-0-
11		750 N	706	-0-	-44	-0-	34 1	672 3	N	-0-		-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 3	N	-0-		-0-
01		713 N	680	-0-	-33	-0-	33 1	646 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		672 N	587	-0-	-85	-0-	31 1	556 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824												
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	36 1	676 3	N	-0-		-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	34 1	722 3	N	-0-		-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 3	N	-0-		-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	34 1	686 3	N	-0-		-0-
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	35 1	674 3	N	-0-		-0-
02		700 N	608	-0-	-92	-0-	32 1	576 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834												
09		720 N	667	-0-	-53	-0-	30 1	637 3	N	-0-		-0-
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	33 1	654 3	N	-0-		-0-
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	639 3	N	-0-		-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	653 3	N	-0-		-0-
01		682 N	663	-0-	-19	-0-	34 1	629 3	N	-0-		-0-
02		616 N	576	-0-	-40	-0-	30 1	546 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116												
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 3	N	-0-		-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	32 1	532 3	N	-0-		-0-
11		660 N	616	-0-	-44	-0-	34 1	582 3	N	-0-		-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	32 1	576 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	38 1	578 3	N	-0-		-0-
02		588 N	558	-0-	-30	-0-	34 1	524 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253												
09		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	57 1	995 3	N	-0-		-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	63 1	1036 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	911	-0-	-169	-0-	50 1	861 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	956	-0-	-129	-0-	51 1	905 3	N	-0-		-0-
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70 1	1075 3	N	-0-		-0-
*02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64 1	982 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062												
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	42 1	794 3	N	-0-		-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	38 1	802 3	N	-0-		-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	43 1	851 3	N	-0-		-0-
12		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43 1	875 3	N	-0-		-0-
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	43 1	830 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
02		840 N	826	-0-	-14	-0-	43 1	783 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	559 3	N	-0-				-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1	570 3	N	-0-				-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	32 1	552 3	N	-0-				-0-
12		620 N	611	-0-	-9	-0-	33 1	578 3	N	-0-				-0-
01		620 N	582	-0-	-38	-0-	36 1	546 3	N	-0-				-0-
*02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	511 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273														
09		900 N	869	-0-	-31	-0-	47 1	822 3	N	-0-				-0-
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	57 1	932 3	N	-0-				-0-
11		900 N	789	-0-	-111	-0-	43 1	746 3	N	-0-				-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55 1	970 3	N	3	3	8		-0-
01		992 N	979	-0-	-13	-0-	60 1	916 3	N	3	3	8		-0-
*02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	57 1	864 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475														
09		1290 N	1202	-0-	-88	-0-	70 1	1132 3	N	-0-				-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	81 1	1219 3	N	-0-				-0-
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	77 1	1132 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	71 1	1145 3	N	-0-				-0-
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	80 1	1096 3	N	-0-				-0-
*02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	76 1	1053 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048														
09		750 N	715	-0-	-35	-0-	36 1	679 3	N	-0-				-0-
10		775 N	768	-0-	-7	-0-	35 1	733 3	N	-0-				-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	37 1	724 3	N	-0-				-0-
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	36 1	719 3	N	1	1	8		-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38 1	738 3	N	-0-				-0-
*02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	37 1	679 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4847 - 5073														
09		810 N	767	-0-	-43	-0-	34 1	733 3	N	-0-				-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	787 3	N	-0-				-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	37 1	766 3	N	-0-				-0-
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	37 1	805 3	N	-0-				-0-
01		837 N	782	-0-	-55	-0-	40 1	742 3	N	-0-				-0-
02		756 N	661	-0-	-95	-0-	34 1	627 3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096														
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	N	-0-				-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	43 1	858 3	N	-0-				-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	39 1	813 3	N	-0-				-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	39 1	842 3	N	-0-				-0-
01		899 N	848	-0-	-51	-0-	44 1	804 3	N	-0-				-0-
02		784 N	715	-0-	-69	-0-	37 1	678 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313
 SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	16	1	255	3	N	-0-	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	N	-0-	-0-			-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	18	1	248	3	N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	-0-	-0-			-0-
11	450 N	218	-0-	-232	-0-	14	1	204	3	N	-0-	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	13	1	207	3	N	-0-	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	19	1	255	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	N	-0-	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	661	3	N	1	1 8			-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	3	N	-0-	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	3	N	-0-	-0-			-0-
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	N	-0-	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	29	1	396	3	N	-0-	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	N	-0-	-0-			-0-
12	899 N	871	-0-	-28	-0-	41	1	830	3	N	-0-	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	41	1	796	3	N	-0-	-0-			-0-
02	840 N	793	-0-	-47	-0-	41	1	752	3	N	-0-	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4171 - 4324

09	930 N	682	-0-	-248	-0-	34	1	648	3	N	-0-	-0-			-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-	-0-			-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	33	1	645	3	N	-0-	-0-			-0-
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	29	1	594	3	N	-0-	-0-			-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	29	1	552	3	N	-0-	-0-			-0-
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	26	1	472	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4807 - 5027

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	25	1	501	3	N	-0-	-0-			-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	18	1	375	3	N	-0-	-0-			-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	22	1	485	3	N	-0-	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4851 - 5038												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	N	2	2 8
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-	-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-	-0-
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	22	1	403	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4831 - 4962												
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	N	-0-	-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 4992 - 5186												
09	720 N	642	-0-	-78	-0-	35	1	607	3	N	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	N	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	3	N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	N	-0-	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	3	N	-0-	-0-
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	45	1	682	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4766 - 4945												
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	33	1	708	3	N	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	-0-	-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	32	1	658	3	N	-0-	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-	-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	33	1	608	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4764 - 5008												
09	840 N	712	-0-	-128	-0-	38	1	674	3	N	-0-	-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	45	1	740	3	N	-0-	-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	N	-0-	-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	43	1	657	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4687 - 4868												
09	870 N	840	-0-	-30	-0-	37	1	803	3	N	-0-	-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	N	-0-	-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	45	1	836	3	N	-0-	-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	39	1	707	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	-0-
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	661	3	-0-
01		713 N	675	-0-	-38	-0-	-0-	41	1	634	3	-0-
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082												
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	-0-
12		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	24	1	524	3	-0-
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	27	1	501	3	-0-
								1	9			
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	-0-	24	1	430	3	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965												
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	789	3	-0-
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	729	3	-0-
12		868 N	776	-0-	-92	-0-	-0-	41	1	735	3	-0-
01		775 N	770	-0-	-5	-0-	-0-	47	1	723	3	-0-
02		728 N	701	-0-	-27	-0-	-0-	43	1	658	3	-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401												
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	-0-	21	1	350	3	-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	-0-
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	-0-	25	1	360	3	-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	-0-
01		403 N	324	-0-	-79	-0-	-0-	22	1	302	3	-0-
02		364 N	339	-0-	-25	-0-	-0-	23	1	316	3	-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977												
09		630 N	587	-0-	-43	-0-	-0-	32	1	555	3	-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	-0-
11		600 N	592	-0-	-8	-0-	-0-	33	1	559	3	-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	-0-
01		620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-	37	1	569	3	-0-
*02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414												
09		420 N	374	-0-	-46	-0-	-0-	22	1	352	3	-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	-0-
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	-0-	20	1	300	3	-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	20	1	325	3	-0-
								1	9			
01		403 N	310	-0-	-93	-0-	-0-	21	1	288	3	-0-
								1	9			
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	990 N	931	-0-	-59	-0-	42	1	889	3	N	-0-	-0-
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	45	1	912	3	N	-0-	-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	N	-0-	-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-	-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	48	1	890	3	N	-0-	-0-
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	40	1	726	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 4870 - 5041												
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	25	1	528	3	N	-0-	-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	26	1	523	3	N	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-	-0-
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	28	1	518	3	N	-0-	-0-
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	24	1	445	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4886 - 5070												
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	3	N	-0-	-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	3	N	1	-0-
						1	9				8	
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1210	3	N	1	-0-
						1	9				8	
12	1519 N	664	-0-	-855	-0-	35	1	628	3	N	1	-0-
						1	9				8	
01	1581 N	635	-0-	-946	-0-	39	1	596	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	623	-0-	-581	-0-	38	1	585	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380												
09	780 N	512	-0-	-268	-0-	30	1	482	3	N	-0-	-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-	-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	27	1	433	3	N	-0-	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	N	-0-	-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371												
09	1080 N	936	-0-	-144	-0-	54	1	880	3	N	2	-0-
						2	9				8	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-	-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	61	1	896	3	N	-0-	-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58	1	934	3	N	-0-	-0-
01	992 N	920	-0-	-72	-0-	62	1	858	3	N	-0-	-0-
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	60	1	830	3	N	-0-	-0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381												
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	25	1	403	3	N	-0-	-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	25	1	374	3	N	-0-	-0-
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	26	1	381	3	N	-0-	-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-	22	1	357	3	N	-0-	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	3	N	-0-	-0-
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	23	1	320	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		900 N	741	-0-	-159	-0-	43	1	698	3	N	-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	746	3	N	-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	N	-0-
12		775 N	716	-0-	-59	-0-	42	1	674	3	N	-0-
01		806 N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	3	N	-0-
02		700 N	671	-0-	-29	-0-	45	1	626	3	N	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4552 - 4801												
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	3	N	-0-
10		837 N	792	-0-	-45	-0-	36	1	756	3	N	-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-
12		868 N	754	-0-	-114	-0-	36	1	718	3	N	-0-
01		806 N	712	-0-	-94	-0-	35	1	677	3	N	-0-
02		756 N	694	-0-	-62	-0-	36	1	658	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660												
09		930 N	874	-0-	-56	-0-	51	1	823	3	N	-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	N	-0-
11		900 N	832	-0-	-68	-0-	53	1	779	3	N	-0-
12		899 N	838	-0-	-61	-0-	49	1	789	3	N	-0-
01		899 N	827	-0-	-72	-0-	56	1	771	3	N	-0-
02		784 N	771	-0-	-13	-0-	52	1	719	3	N	-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712												
09		1110 N	862	-0-	-248	-0-	50	1	812	3	N	-0-
10		992 N	858	-0-	-134	-0-	54	1	804	3	N	-0-
11		930 N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	3	N	-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	N	-0-
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	3	N	-0-
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	N	-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509												
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	N	-0-
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	3	N	-0-
11		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1683	3	N	-0-
12		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	109	1	1746	3	N	-0-
01		1953 N	1772	-0-	-181	-0-	120	1	1652	3	N	-0-
02		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	110	1	1530	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180												
09		750 N	693	-0-	-57	-0-	40	1	653	3	N	-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	64	1	979	3	N	-0-
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	68	1	1078	3	N	-0-
12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	N	-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	86	1	1197	3	N	-0-
							1	9			1 8	-0-
*02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	90	1	1234	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	3	N	-0-			-0-
10		868 N	860	-0-	-8	-0-	39	1	821	3	N	-0-			-0-
11		840 N	827	-0-	-13	-0-	40	1	787	3	N	-0-			-0-
12		899 N	814	-0-	-85	-0-	38	1	776	3	N	-0-			-0-
01		868 N	792	-0-	-76	-0-	39	1	753	3	N	-0-			-0-
02		784 N	730	-0-	-54	-0-	38	1	692	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834															
09		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	52	1	984	3	N	-0-			-0-
10		1054 N	986	-0-	-68	-0-	45	1	941	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	47	1	935	3	N	2	2 8		-0-
									2	9					
12		1085 N	975	-0-	-110	-0-	46	1	929	3	N	-0-			-0-
01		992 N	941	-0-	-51	-0-	46	1	895	3	N	-0-			-0-
02		924 N	877	-0-	-47	-0-	46	1	831	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090															
09		930 N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	3	N	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-			-0-
11		900 N	851	-0-	-49	-0-	39	1	812	3	N	-0-			-0-
12		899 N	873	-0-	-26	-0-	38	1	835	3	N	-0-			-0-
01		899 N	802	-0-	-97	-0-	41	1	761	3	N	-0-			-0-
02		784 N	713	-0-	-71	-0-	37	1	676	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501															
09		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	134	1	2175	3	N	-0-			-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2117	3	N	-0-			-0-
11		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	140	1	2049	3	N	-0-			-0-
12		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	127	1	2030	3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2170	-0-	-93	-0-	147	1	2023	3	N	-0-			-0-
02		2044 N	1933	-0-	-111	-0-	130	1	1803	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233															
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-			-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	3	N	-0-			-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	3	N	-0-			-0-
12		589 N	506	-0-	-83	-0-	24	1	482	3	N	-0-			-0-
01		589 N	503	-0-	-86	-0-	25	1	478	3	N	-0-			-0-
02		532 N	422	-0-	-110	-0-	22	1	400	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306															
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	N	-0-			-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	N	-0-			-0-
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	3	N	-0-			-0-
12		899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-			-0-
01		868 N	806	-0-	-62	-0-	40	1	766	3	N	-0-			-0-
02		896 N	791	-0-	-105	-0-	41	1	750	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435												COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 5434		PERF. 5013 - 5181	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09		870 N	846	-0-	-24	-0-	49	1	796	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-			-0-		
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-			-0-		
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	49	1	783	3	N	-0-			-0-		
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	55	1	764	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
02		672 N	635	-0-	-37	-0-	43	1	592	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232												COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 5660 - 5714	
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-		
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-		
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-		
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-		
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-		
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460												COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11751		PERF. 4295 - 4517	
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-			-0-		
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	N	-0-			-0-		
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
12		558 N	455	-0-	-103	-0-	21	1	433	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
01		527 N	448	-0-	-79	-0-	22	1	425	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
02		448 N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459												COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 5332 - 5484	
09		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	61	1	998	3	N	-0-			-0-		
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	N	-0-			-0-		
11		1080 N	1006	-0-	-74	-0-	64	1	942	3	N	-0-			-0-		
12		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	59	1	948	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
01		1085 N	999	-0-	-86	-0-	68	1	931	3	N	-0-			-0-		
02		952 N	929	-0-	-23	-0-	62	1	867	3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533												COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5070 - 5237	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-			-0-		
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	3	N	-0-			-0-		
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	3	N	-0-			-0-		
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	N	-0-			-0-		
02		588 N	562	-0-	-26	-0-	38	1	524	3	N	-0-			-0-		

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534												COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5277 - 5424	
09		1050 N	989	-0-	-61	-0-	57	1	932	3	N	-0-			-0-		
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	N	-0-			-0-		
11		1020 N	946	-0-	-74	-0-	60	1	886	3	N	-0-			-0-		
12		1023 N	952	-0-	-71	-0-	56	1	896	3	N	-0-			-0-		
01		1023 N	941	-0-	-82	-0-	64	1	877	3	N	-0-			-0-		
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	59	1	816	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	384	3	N	-0-	
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	1	1 8
						1	9					
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	3	N	-0-	
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-	
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	32	1	445	3	N	-0-	
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-	

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608												
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	197	3	N	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-	
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	3	N	-0-	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	N	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	N	-0-	
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-	

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520												
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	54	1	879	3	N	-0-	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	896	3	N	-0-	
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	56	1	823	3	N	-0-	
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	52	1	829	3	N	-0-	
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	57	1	780	3	N	-0-	
02	812 N	755	-0-	-57	-0-	51	1	704	3	N	-0-	

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754												
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	3	N	-0-	
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	3	N	-0-	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	3	N	-0-	
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	51	1	1042	3	N	1	1 8
						1	9					
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	52	1	994	3	N	-0-	
02	952 N	899	-0-	-53	-0-	47	1	852	3	N	-0-	

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644												
09	1050 N	999	-0-	-51	-0-	58	1	941	3	N	-0-	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	N	1	1 8
						1	9					
11	1020 N	944	-0-	-76	-0-	60	1	884	3	N	-0-	
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	57	1	912	3	N	2	2 8
						2	9					
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	64	1	882	3	N	-0-	
02	868 N	834	-0-	-34	-0-	56	1	778	3	N	-0-	

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159												
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	38	1	611	3	N	-0-	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	3	N	-0-	
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	39	1	572	3	N	-0-	
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	36	1	573	3	N	-0-	
01	682 N	596	-0-	-86	-0-	40	1	556	3	N	-0-	
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	36	1	504	3	N	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 N	828	-0-	-72	-0-	48	1	780	3	N	-0-			-0-
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	793	3	N	-0-			-0-
11		870 N	768	-0-	-102	-0-	49	1	719	3	N	-0-			-0-
12		868 N	788	-0-	-80	-0-	46	1	742	3	N	-0-			-0-
01		837 N	782	-0-	-55	-0-	53	1	729	3	N	-0-			-0-
02		728 N	717	-0-	-11	-0-	48	1	669	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650															
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	80	1	1518	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1569	-0-	-43	-0-	71	1	1498	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	1529	-0-	-1	-0-	73	1	1456	3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	70	1	1421	3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1437	-0-	-144	-0-	71	1	1366	3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1347	-0-	-81	-0-	70	1	1277	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413															
09		750 N	691	-0-	-59	-0-	40	1	651	3	N	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-			-0-
11		720 N	663	-0-	-57	-0-	42	1	621	3	N	-0-			-0-
12		713 N	549	-0-	-164	-0-	32	1	517	3	N	-0-			-0-
01		713 N	557	-0-	-156	-0-	38	1	519	3	N	-0-			-0-
02		616 N	555	-0-	-61	-0-	37	1	518	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202															
09		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	64	1	1037	3	N	-0-			-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	952	-0-	-158	-0-	61	1	891	3	N	-0-			-0-
12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1104	3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	75	1	1038	3	N	-0-			-0-
*02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105															
09		690 N	643	-0-	-47	-0-	37	1	606	3	N	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	43	1	649	3	N	-0-			-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	42	1	614	3	N	-0-			-0-
12		651 N	646	-0-	-5	-0-	38	1	608	3	N	-0-			-0-
01		682 N	610	-0-	-72	-0-	41	1	569	3	N	-0-			-0-
02		616 N	576	-0-	-40	-0-	39	1	537	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431															
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	70	1	1314	3	N	-0-			-0-
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1393	3	N	-0-			-0-
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1362	-0-	-64	-0-	64	1	1298	3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	70	1	1345	3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1177	-0-	-167	-0-	61	1	1116	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137															
09		720 N	699	-0-	-21	-0-	35	1	664	3	N	-0-			-0-
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	3	N	-0-			-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	3	N	-0-			-0-
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	33	1	671	3	N	-0-			-0-
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	32	1	619	3	N	-0-			-0-
02		672 N	602	-0-	-70	-0-	31	1	571	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT	
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	N	-0-			-0-	
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	N	-0-			-0-	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-	
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-			-0-	
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	3	N	-0-			-0-	
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091																
09		720 N	664	-0-	-56	-0-	30	1	634	3	N	-0-			-0-	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	3	N	-0-			-0-	
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	3	N	-0-			-0-	
12		682 N	676	-0-	-6	-0-	30	1	646	3	N	-0-			-0-	
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	34	1	624	3	N	-0-			-0-	
02		644 N	561	-0-	-83	-0-	29	1	532	3	N	-0-			-0-	

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392																
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	77	1	1254	3	N	-0-			-0-	
10		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	81	1	1219	3	N	-0-			-0-	
11		1320 N	1297	-0-	-23	-0-	83	1	1214	3	N	-0-			-0-	
12		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	73	1	1169	3	N	-0-			-0-	
01		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	84	1	1161	3	N	-0-			-0-	
02		1204 N	1140	-0-	-64	-0-	77	1	1063	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935																
09		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	61	1	1146	3	N	-0-			-0-	
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	3	N	1	1 8		-0-	
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	54	1	1075	3	N	-0-			-0-	
12		1240 N	1077	-0-	-163	-0-	51	1	1026	3	N	-0-			-0-	
01		1209 N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	989	3	N	1	1 8		-0-	
02		1064 N	938	-0-	-126	-0-	49	1	889	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076																
09		1470 N	1420	-0-	-50	-0-	63	1	1356	3	N	1	1 8		-0-	
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1342	3	N	-0-			-0-	
11		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	62	1	1288	3	N	-0-			-0-	
12		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	63	1	1370	3	N	-0-			-0-	
01		1395 N	1393	-0-	-2	-0-	72	1	1321	3	N	-0-			-0-	
02		1260 N	1199	-0-	-61	-0-	62	1	1137	3	N	-0-			-0-	

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165																
09		1410 N	1297	-0-	-113	-0-	58	1	1238	3	N	1	1 8		-0-	
10		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	63	1	1268	3	N	-0-			-0-	
11		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	59	1	1216	3	N	-0-			-0-	
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	N	-0-			-0-	
01		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	66	1	1228	3	N	-0-			-0-	
02		1204 N	1141	-0-	-63	-0-	59	1	1082	3	N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	979	-0-	-11	-0-	49 1	930 3	N	-0-		-0-
10		992 N	960	-0-	-32	-0-	44 1	916 3	N	-0-		-0-
11		960 N	913	-0-	-47	-0-	44 1	869 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	916	-0-	-107	-0-	43 1	873 3	N	-0-		-0-
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	45 1	875 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
*02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	44 1	797 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071												
09		900 N	864	-0-	-36	-0-	39 1	825 3	N	-0-		-0-
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	42 1	848 3	N	-0-		-0-
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	40 1	828 3	N	-0-		-0-
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	39 1	845 3	N	-0-		-0-
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	45 1	832 3	N	-0-		-0-
02		812 N	738	-0-	-74	-0-	38 1	700 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130												
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46 1	982 3	N	-0-		-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	52 1	1048 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	50 1	1031 3	N	-0-		-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48 1	1046 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	52 1	967 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	873	-0-	-135	-0-	45 1	828 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100												
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	43 1	748 3	N	-0-		-0-
10		775 N	750	-0-	-25	-0-	43 1	707 3	N	-0-		-0-
11		780 N	744	-0-	-36	-0-	41 1	703 3	N	-0-		-0-
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	41 1	737 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	45 1	696 3	N	-0-		-0-
02		700 N	647	-0-	-53	-0-	40 1	607 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074												
09		1320 N	1211	-0-	-109	-0-	54 1	1157 3	N	-0-		-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 3	N	-0-		-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	55 1	1150 3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	54 1	1170 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	58 1	1068 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	956	-0-	-164	-0-	50 1	906 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145												
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62 1	1087 3	N	-0-		-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68 1	1115 3	N	-0-		-0-
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	62 1	1059 3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	61 1	1087 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	68 1	1040 3	N	-0-		-0-
*02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	68 1	1043 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-			-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	32	1	544	3	N	1	1 8		-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	31	1	552	3	N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	3	N	-0-			-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104														
09	1350 N	388	-0-	-962	-0-	21	1	367	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1125	-0-	-549	-0-	64	1	1061	3	N	-0-			-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	N	-0-			-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	3	N	-0-			-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	92	1	1411	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	83	1	1270	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528														
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	113	1	2142	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	3	N	-0-			-0-
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	110	1	2174	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	102	1	2062	3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	101	1	1943	3	N	-0-			-0-
02	1904 N	1896	-0-	-8	-0-	99	1	1797	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331														
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	1	1 8		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038														
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	725	3	N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	686	3	N	1	1 8		-0-
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	44	1	708	3	N	1	1 8		-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	49	1	677	3	N	1	1 8		-0-
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	42	1	584	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		780 N	761	-0-	-19	-0-	38 1	723 3	N		-0-	-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35 1	744 3	N		-0-	-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	36 1	717 3	N	2	2 8	-0-
12		775 N	750	-0-	-25	-0-	35 1	715 3	N		-0-	-0-
01		775 N	723	-0-	-52	-0-	36 1	687 3	N		-0-	-0-
02		700 N	663	-0-	-37	-0-	35 1	628 3	N		-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161												
09		1530 N	1496	-0-	-34	-0-	80 1	1416 3	N		-0-	-0-
10		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	88 1	1446 3	N		-0-	-0-
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	82 1	1404 3	N		-0-	-0-
12		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	82 1	1460 3	N		-0-	-0-
01		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	92 1	1413 3	N		-0-	-0-
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	85 1	1293 3	N		-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234												
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	50 1	876 3	N		-0-	-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	52 1	857 3	N		-0-	-0-
11		870 N	740	-0-	-130	-0-	41 1	699 3	N		-0-	-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	52 1	920 3	N		-0-	-0-
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	56 1	859 3	N		-0-	-0-
*02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	53 1	806 3	N		-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 81F RRCID -> 256811 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4744 - 5005												
09		960 N	952	-0-	-8	-0-	51 1	901 3	N		-0-	-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	55 1	910 3	N		-0-	-0-
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	51 1	875 3	N		-0-	-0-
12		992 N	975	-0-	-17	-0-	52 1	922 3	N	1	1 8	-0-
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	58 1	887 3	N		-0-	-0-
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	55 1	844 3	N		-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 5041												
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53 1	1127 3	N		-0-	-0-
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50 1	1014 3	N		-0-	-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	35 1	720 3	N		-0-	-0-
12		1209 N	674	-0-	-535	-0-	30 1	644 3	N		-0-	-0-
01		1054 N	827	-0-	-227	-0-	42 1	785 3	N		-0-	-0-
02		700 N	678	-0-	-22	-0-	35 1	643 3	N		-0-	-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 5171												
09		660 N	613	-0-	-47	-0-	33 1	580 3	N		-0-	-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	43 1	714 3	N		-0-	-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 3	N		-0-	-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	49 1	863 3	N		-0-	-0-
01		744 N	590	-0-	-154	-0-	36 1	554 3	N		-0-	-0-
02		1008 N	537	-0-	-471	-0-	33 1	504 3	N		-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
BAGGETT B WELL #: 1164E RRCID -> 257182 COMPL. DATE 07/03/2010												TOTAL DEPTH	5302	PERF. 4826	-	5094
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	60	1	1049	3	N	-0-		-0-			
10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	59	1	973	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	55	1	947	3	N	2	2 8	-0-			
						2	9									
12	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	54	1	962	3	N	-0-		-0-			
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	61	1	940	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									
02	924 N	908	-0-	-16	-0-	56	1	851	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4593	-	4778
09	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	3	N	-0-		-0-			
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	56	1	1174	3	N	-0-		-0-			
11	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	57	1	1141	3	N	-0-		-0-			
12	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	53	1	1082	3	N	-0-		-0-			
01	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	54	1	1040	3	N	-0-		-0-			
02	1120 N	1017	-0-	-103	-0-	53	1	964	3	N	-0-		-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010												TOTAL DEPTH	5481	PERF. 4968	-	5223
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	28	1	501	3	N	-0-		-0-			
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	29	1	484	3	N	-0-		-0-			
11	570 N	494	-0-	-76	-0-	27	1	467	3	N	-0-		-0-			
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	3	N	-0-		-0-			
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	31	1	475	3	N	-0-		-0-			
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	3	N	-0-		-0-			

BAGGETT OZ G WELL #: 1116C RRCID -> 257473 COMPL. DATE 08/10/2010												TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4426	-	4615
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	78	1	1470	3	N	-0-		-0-			
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	72	1	1523	3	N	-0-		-0-			
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	N	-0-		-0-			
12	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	73	1	1471	3	N	-0-		-0-			
01	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	74	1	1419	3	N	-0-		-0-			
02	1484 N	1366	-0-	-118	-0-	71	1	1295	3	N	-0-		-0-			

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010												TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832	-	5089
09	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	46	1	996	3	N	-0-		-0-			
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	3	N	4	4 8	-0-			
						4	9									
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	46	1	947	3	N	3	3 8	-0-			
						3	9									
12	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	967	3	N	7	7 8	-0-			
						8	9									
01	1054 N	907	-0-	-147	-0-	47	1	859	3	N	1	1 8	-0-			
						1	9									
02	924 N	691	-0-	-233	-0-	36	1	655	3	N	-0-		-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313															
BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010												TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4849 - 5107
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	3	N	-0-		-0-	
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	3	N	-0-		-0-	
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	3	N	2	2 8	-0-	
12		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	59	1	1287	3	N	-0-		-0-	
01		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	66	1	1213	3	N	-0-		-0-	
02		1260 N	1086	-0-	-174	-0-	56	1	1030	3	N	-0-		-0-	
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010												TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4931 - 5201
09		870 N	842	-0-	-28	-0-	45	1	797	3	N	-0-		-0-	
10		837 N	768	-0-	-69	-0-	44	1	724	3	N	-0-		-0-	
11		840 N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	3	N	-0-		-0-	
12		868 N	748	-0-	-120	-0-	40	1	708	3	N	-0-		-0-	
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	3	N	-0-		-0-	
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	N	-0-		-0-	
BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010												TOTAL DEPTH	5307	PERF.	4857 - 5109
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	3	N	-0-		-0-	
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-		-0-	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	N	-0-		-0-	
12		620 N	584	-0-	-36	-0-	31	1	553	3	N	-0-		-0-	
01		620 N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	3	N	1	1 8	-0-	
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	33	1	503	3	N	-0-		-0-	
BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010												TOTAL DEPTH	4888	PERF.	4448 - 4690
09		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	70	1	1315	3	N	-0-		-0-	
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	61	1	1277	3	N	-0-		-0-	
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	3	N	-0-		-0-	
12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	61	1	1226	3	N	-0-		-0-	
01		1333 N	1243	-0-	-90	-0-	61	1	1182	3	N	-0-		-0-	
02		1204 N	1134	-0-	-70	-0-	59	1	1075	3	N	-0-		-0-	
BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010												TOTAL DEPTH	4762	PERF.	4284 - 4505
09		810 N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	3	N	-0-		-0-	
10		806 N	776	-0-	-30	-0-	35	1	741	3	N	-0-		-0-	
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	37	1	740	3	N	-0-		-0-	
12		806 N	753	-0-	-53	-0-	35	1	718	3	N	-0-		-0-	
01		775 N	730	-0-	-45	-0-	36	1	694	3	N	-0-		-0-	
02		728 N	674	-0-	-54	-0-	35	1	639	3	N	-0-		-0-	
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010												TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4817 - 5055
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	3	N	-0-		-0-	
10		687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	N	-0-		-0-	
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-		-0-	
12		713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	3	N	-0-		-0-	
01		682 N	669	-0-	-13	-0-	41	1	628	3	N	-0-		-0-	
02		644 N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313												
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	45	1	793	3	N	-0-	-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	45	1	748	3	N	-0-	-0-
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	3	N	-0-	-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	43	1	759	3	N	-0-	-0-
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	49	1	745	3	N	1	1 8
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	3	N	-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088												
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-	-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	3	N	-0-	-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	29	1	490	3	N	-0-	-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	28	1	501	3	N	-0-	-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	31	1	483	3	N	-0-	-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	28	1	434	3	N	-0-	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999												
09	1050 N	949	-0-	-101	-0-	42	1	907	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	47	1	952	3	N	-0-	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	45	1	942	3	N	-0-	-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	3	N	-0-	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	N	-0-	-0-
02	924 N	866	-0-	-58	-0-	45	1	821	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099												
09	1170 N	1137	-0-	-33	-0-	51	1	1086	3	N	-0-	-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	3	N	-0-	-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	3	N	2	2 8
12	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	50	1	1095	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	56	1	1038	3	N	-0-	-0-
02	1064 N	944	-0-	-120	-0-	49	1	895	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680												
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	45	1	850	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	39	1	813	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	44	1	873	3	N	-0-	-0-
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	43	1	877	3	N	-0-	-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	3	N	-0-	-0-
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	43	1	774	3	N	-0-	-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533												
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	49	1	919	3	N	-0-	-0-
10	992 N	971	-0-	-21	-0-	44	1	927	3	N	-0-	-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-	-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	43	1	873	3	N	-0-	-0-
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	43	1	826	3	N	-0-	-0-
02	896 N	800	-0-	-96	-0-	42	1	758	3	N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT				
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																
ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	899	3	N	-0-		-0-	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-		-0-	
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	910	3	N	-0-		-0-	
12		992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-	43	1	873	3	N	-0-		-0-	
01		961 N	880	-0-	-81	-0-	-0-	43	1	837	3	N	-0-		-0-	
02		896 N	805	-0-	-91	-0-	-0-	42	1	763	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518																
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	N	-0-		-0-	
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	3	N	-0-		-0-	
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	-0-		-0-	
12		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-		-0-	
01		1209 N	1108	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	1053	3	N	-0-		-0-	
02		1120 N	1015	-0-	-105	-0-	-0-	53	1	962	3	N	-0-		-0-	

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466																
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	N	-0-		-0-	
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	N	-0-		-0-	
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	3	N	-0-		-0-	
12		1302 N	1209	-0-	-93	-0-	-0-	57	1	1149	3	N	3	3 8	-0-	
01		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	-0-	58	1	1124	3	N	-0-		-0-	
02		1176 N	1080	-0-	-96	-0-	-0-	56	1	1024	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798																
09		960 N	908	-0-	-52	-0-	-0-	46	1	862	3	N	-0-		-0-	
10		961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-		-0-	
11		930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	42	1	825	3	N	2	2 8	-0-	
12		930 N	841	-0-	-89	-0-	-0-	2	9	801	3	N	-0-		-0-	
01		899 N	813	-0-	-86	-0-	-0-	40	1	773	3	N	-0-		-0-	
02		812 N	802	-0-	-10	-0-	-0-	42	1	760	3	N	-0-		-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064																
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	N	-0-		-0-	
10		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	-0-	66	1	1329	3	N	-0-		-0-	
11		1440 N	1329	-0-	-111	-0-	-0-	61	1	1268	3	N	-0-		-0-	
12		1674 N	1382	-0-	-292	-0-	-0-	61	1	1321	3	N	-0-		-0-	
01		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	-0-	68	1	1248	3	N	-0-		-0-	
02		1232 N	1129	-0-	-103	-0-	-0-	59	1	1070	3	N	-0-		-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404																
09		1680 N	1389	-0-	-291	-0-	-0-	80	1	1307	3	N	2	2 8	-0-	
10		1581 N	1444	-0-	-137	-0-	-0-	2	9	1354	3	N	-0-		-0-	
11		1650 N	1475	-0-	-175	-0-	-0-	90	1	1381	3	N	-0-		-0-	
12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1350	3	N	-0-		-0-	
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1350	3	N	-0-		-0-	
02		1372 N	1365	-0-	-7	-0-	-0-	108	1	1492	3	N	-0-		-0-	
								92	1	1273	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																	
SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	73	1	1193	3	N	-0-				-0-	
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	3	N	-0-				-0-	
11		1290 N	1187	-0-	-103	-0-	76	1	1111	3	N	-0-				-0-	
12		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	70	1	1123	3	N	-0-				-0-	
01		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	81	1	1118	3	N	-0-				-0-	
02		1120 N	1072	-0-	-48	-0-	72	1	1000	3	N	-0-				-0-	

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516																	
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	148	1	2403	3	N	-0-				-0-	
10		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	162	1	2424	3	N	-0-				-0-	
11		2340 N	2314	-0-	-26	-0-	148	1	2166	3	N	-0-				-0-	
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-				-0-	
01		2542 N	2318	-0-	-224	-0-	157	1	2161	3	N	-0-				-0-	
02		2156 N	2118	-0-	-38	-0-	142	1	1976	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806																	
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	N	-0-				-0-	
10		713 N	674	-0-	-39	-0-	31	1	643	3	N	-0-				-0-	
11		690 N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	3	N	-0-				-0-	
12		713 N	665	-0-	-48	-0-	31	1	634	3	N	-0-				-0-	
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	1	1	8		-0-	
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649																	
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-				-0-	
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	N	-0-				-0-	
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	83	1	1641	3	N	-0-				-0-	
12		1953 N	1165	-0-	-788	-0-	55	1	1110	3	N	-0-				-0-	
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	3	N	-0-				-0-	
*02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086																	
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	N	-0-				-0-	
10		775 N	755	-0-	-20	-0-	43	1	712	3	N	-0-				-0-	
11		780 N	762	-0-	-18	-0-	42	1	718	3	N	2	2	8		-0-	
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-				-0-	
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	3	N	-0-				-0-	
*02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	-0-				-0-	

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633																	
09		930 N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	3	N	-0-				-0-	
10		899 N	888	-0-	-11	-0-	56	1	832	3	N	-0-				-0-	
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	48	1	700	3	N	-0-				-0-	
12		899 N	827	-0-	-72	-0-	49	1	778	3	N	-0-				-0-	
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	55	1	761	3	N	-0-				-0-	
*02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313																		
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010													TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5165	-	5300
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	61 1	991 3	N		-0-			-0-				
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	69 1	1030 3	N		-0-			-0-				
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	68 1	998 3	N		-0-			-0-				
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	62 1	996 3	N		-0-			-0-				
01		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	73 1	1002 3	N		-0-			-0-				
02		1008 N	924	-0-	-84	-0-	62 1	862 3	N		-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010													TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5018	-	5184
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	36 1	577 3	N		-0-			-0-				
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	36 1	550 3	N		-0-			-0-				
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	31 1	487 3	N		-0-			-0-				
12		620 N	492	-0-	-128	-0-	29 1	463 3	N		-0-			-0-				
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	41 1	577 3	N		-0-			-0-				
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	34 1	474 3	N		-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011													TOTAL DEPTH	5407	PERF.	4941	-	5171
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 1	768 3	N		-0-			-0-				
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	48 1	738 3	N		-0-			-0-				
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	38 1	609 3	N		-0-			-0-				
12		744 N	675	-0-	-69	-0-	40 1	635 3	N		-0-			-0-				
01		744 N	637	-0-	-107	-0-	43 1	594 3	N		-0-			-0-				
02		616 N	522	-0-	-94	-0-	35 1	487 3	N		-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011													TOTAL DEPTH	5383	PERF.	4968	-	5200
09		810 N	723	-0-	-87	-0-	42 1	681 3	N		-0-			-0-				
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	52 1	793 3	N		-0-			-0-				
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	677 3	N		-0-			-0-				
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	46 1	737 3	N		-0-			-0-				
01		837 N	749	-0-	-88	-0-	50 1	699 3	N		-0-			-0-				
02		672 N	633	-0-	-39	-0-	43 1	590 3	N		-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012													TOTAL DEPTH	5537	PERF.	4987	-	5202
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	53 1	860 3	N		1	1	8	-0-				
							1 9											
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	59 1	900 3	N		-0-			-0-				
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	47 1	752 3	N		-0-			-0-				
12		930 N	858	-0-	-72	-0-	50 1	805 3	N		3	3	8	-0-				
							3 9											
01		961 N	823	-0-	-138	-0-	55 1	768 3	N		-0-			-0-				
02		756 N	707	-0-	-49	-0-	48 1	659 3	N		-0-			-0-				

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012													TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5033	-	5252
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	770 3	N		-0-			-0-				
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	51 1	774 3	N		-0-			-0-				
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	43 1	681 3	N		-0-			-0-				
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	45 1	714 3	N		3	3	8	-0-				
							3 9											
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	48 1	674 3	N		-0-			-0-				
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	41 1	570 3	N		-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313													
MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	92	1	1488	3	N	-0-	-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	3	N	1 8	-0-
							1	9					
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1215	3	N	1 8	-0-
							1	9					
12		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	2 8	-0-
							2	9					
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1177	3	N	1 8	-0-
							1	9					
02		1064 N	1006	-0-	-58	-0-	68	1	938	3	N	-0-	-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627													
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573													
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-	-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	-0-

J. D. GAS, INC. 427477													
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921													
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-
*12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654													
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676													
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733													
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-	-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	-0-
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-
*01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477														
ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-		-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-		-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-		-0-
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617														
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OZ GAS CORPORATION 630560														
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1117 RRCID -> 048332 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 4695 PERF. N/A														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-		-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-		-0-
*11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-		-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-		-0-
*01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A														
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-		-0-
*11		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-		-0-
12		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-		-0-
*01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3		N	-0-		-0-
10		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-		-0-
*11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
*11		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3		N	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*11		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-		-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
*11		240 N	205	-0-	-35	-0-	205 3		N	-0-		-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
*01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A												
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	714	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	714	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730												
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14975	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14975	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14975	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14975	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14975	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	816	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	816	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-	-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-	-0-
02		168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3		N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-	-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
11		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	3		N	-0-	-0-
12		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3		N	-0-	-0-
01		279 N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-	-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-	-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-	-0-
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-	-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-	-0-
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3		N	-0-	-0-
12		248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-	-0-
01		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	3		N	-0-	-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-	-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	80	3		N	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4520				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	119	-0-	119	4639	119	3		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	6	-0-	6	4645	6	3		N	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816														
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	55	-0-	-57	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850														
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		168 N	95	-0-	-73	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	237	-0-	237	267	237	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105														
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623														
09		270 N	236	-0-	-34	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		180 N	116	-0-	-64	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	116	-0-	-132	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		248 N	157	-0-	-91	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606														
ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 N	344	-0-	-316	-0-		344	3	N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-		509	3	N	-0-			-0-
11		450 N	373	-0-	-77	-0-		373	3	N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3	N	-0-			-0-
01		496 N	330	-0-	-166	-0-		330	3	N	-0-			-0-
02		336 N	183	-0-	-153	-0-		183	3	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189														
09		210 N	180	-0-	-30	-0-		180	3	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-		162	3	N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3	N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3	N	-0-			-0-
*02		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	3	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189														
09		210 N	203	-0-	-7	-0-		203	3	N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3	N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3	N	-0-			-0-
01		310 N	263	-0-	-47	-0-		263	3	N	-0-			-0-
*02		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127														
09		180 N	156	-0-	-24	-0-		156	3	N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3	N	-0-			-0-
01		248 N	206	-0-	-42	-0-		206	3	N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6	-0-		190	3	N	-0-			-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750														
09		720 N	593	-0-	-127	-0-		593	3	N	-0-			-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3	N	-0-			-0-
11		810 N	681	-0-	-129	-0-		681	3	N	-0-			-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	3	N	-0-			-0-
01		837 N	495	-0-	-342	-0-		495	3	N	-0-			-0-
02		644 N	511	-0-	-133	-0-		511	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT								
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606																		
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008										TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4467	-	4708			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009										TOTAL DEPTH	4994	PERF.	4420	-	4808			
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	3			N	-0-						-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-						-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-						-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-						-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-						-0-
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-						-0-
ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846	-	5039			
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-						-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-						-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-						-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-						-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-						-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009										TOTAL DEPTH	4840	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SHAW, HENRY JR. 771625																		
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4573	-	4834			
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-						-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-						-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-						-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-						-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625																	
ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780																	
09		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805																	
09		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145 SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A																	
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01		403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

SEAHORN FEE "K" WELL #: 1 RRCID -> 076744 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5328																	
09		270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10		248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11		240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 076874 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5407 - 5590																	
09		360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10		465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01		372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145														
SEAHORN "H" WELL #: 2 RRCID -> 076933 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4951 - 5105														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10		403 N	107	-0-	-296	-0-	107	2		N	-0-			-0-
11		300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245														
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	262	2		N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442														
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175														
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12		248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	116	2		N	-0-			-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314														
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10		434 N	235	-0-	-199	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12		465 N	299	-0-	-166	-0-	299	2		N	-0-			-0-
01		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02		420 X	330	-0-	-90	-0-	330	2		N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325														
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	109	-0-	-1038	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01		775 X	713	-0-	-62	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02		1036 X	247	-0-	-789	-0-	247	2		N	-0-			-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191														
09		150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01		62 X	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02		56 X	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
WAMA GAS PRODUCTION //CONT.// 895612												
WARD A WELL #: 2 RRCID -> 098158 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5588 - 5668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-		-0-
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-		-0-

WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566												
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57 2		N	-0-		-0-

WARD A WELL #: 5 RRCID -> 098160 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5315 - 5466												
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	116 2		N	-0-		-0-

AGARITTA (KING SAND) 00786 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
AGARITTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 138832 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2008 - 2026												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC 076862												
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A												
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		46
10		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		N	-0-		46
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		46
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		46
*01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1388 2	67 9	N	61		107
*02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		107

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
*01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	435 2	15 9	N	14		14
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		14

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
KIRKPATRICK OIL COMPANY				468890									
ALLISON "A-17"				WELL #:	1	RRCID ->	055620	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7		227
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-		227
11	960 N	860	-0-	-100	-0-	853	2	7	9	N	6		233
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	902	2	7	9	N	6		239
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	724	2	17	9	N	15		254
*02	812 N	471	-0-	-341	-0-	468	2	3	9	N	3		257

ALLISON A-24				WELL #:	1	RRCID ->	058761	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9		118
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1849	2	22	9	N	20		138
11	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1646	2	9	9	N	8		146
12	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	1739	2	28	9	N	25		171
01	1860 N	1408	-0-	-452	-0-	1397	2	11	9	N	10		181
*02	1540 N	902	-0-	-638	-0-	902	2			N	-0-		181

ALLISON -A-25				WELL #:	1	RRCID ->	058765	COMPL. DATE	05/29/1974	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	N/A
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3980	2	22	9	N	20		145
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26		171
11	3870 X	3626	-0-	-244	-0-	3596	2	30	9	N	27		198
12	3999 X	3857	-0-	-142	-0-	3801	2	56	9	N	51	185 1	64
01	4061 X	3095	-0-	-966	-0-	3053	2	42	9	N	38		102
*02	3668 X	1971	-0-	-1697	-0-	1971	2			N	-0-		102

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TERRELL			
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862									
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	1	RRCID ->	122236	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9015 - 9244
09	4230	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-		94
10	4045	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-		94
11	2340	3475	-0-	1135	1135	3475	2			N	-0-		94
12	7719	4244	-0-	-3475	-0-	4244	2			N	-0-		94
01	2418	3447	-0-	1029	1029	3429	2	18	9	N	16		110
*02	3995	3995	-0-	-0-	1029	3995	2			N	-0-		110

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862									
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	2	RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9167 - 9833
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1796	2	11	9	N	10		48
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1780	2	4	9	N	4		52
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6		58
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	N	9		67
*01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1537	2	108	9	N	98		165
*02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-		165

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
PAKENHAM "35"				WELL #:	1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10750 - 14573
09	360 X	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-		6
10	341 X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-		6
11	330 X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-		6
12	341 X	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-		6
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		6
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		6

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262										
09	31497 X	10062	-0-	-21435	-0-	10062 2	N	-0-		25
10	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497 2	N	-0-		25
11	10650 X	9534	-0-	-1116	-0-	9534 2	N	-0-		25
12	10788 X	9840	-0-	-948	-0-	9840 2	N	-0-		25
01	9920 X	9626	-0-	-294	-0-	9626 2	N	-0-		25
02	8960 X	8559	-0-	-401	-0-	8559 2	N	-0-		25
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479										
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A										
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-		-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
11	780 N	620	-0-	-160	-0-	620 2	N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL										
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011										
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164										
09	46950	45682	-0-	-1268	56243	45682 2	N	-0-		-0-
10	48515	46015	-0-	-2500	53743	46015 2	N	-0-		-0-
11	46950	42079	-0-	-4871	48872	42079 2	N	-0-		-0-
12	48515	41617	-0-	-6898	41974	41617 2	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	45664	-0-	45664	87638	45664 2	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	41479	-0-	41479	129117	41479 2	N	-0-		-0-
AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON										
HUNT OIL COMPANY 416330										
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON										
EOG RESOURCES, INC. 253162										
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162										
09	5820 X	5611	-0-	-209	-0-	5585 2	26 9	Y	24	83
10	6014 X	5434	-0-	-580	-0-	5420 2	14 9	Y	13	35
11	5790 X	4621	-0-	-1169	-0-	4600 2	21 9	Y	19	54
12	5859 X	5353	-0-	-506	-0-	5300 2	53 9	Y	48	102
01	5797 X	5746	-0-	-51	-0-	5705 2	41 9	Y	37	66
02	5236 X	NO RPT	-0-	-5236	-0-			Y	NO RPT	66
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420										
09	720 N	614	-0-	-106	-0-	602 2	12 9	Y	11	53
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	554 2	14 9	Y	13	27
11	690 N	481	-0-	-209	-0-	470 2	11 9	Y	10	37
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	571 2	9 9	Y	8	45
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	539 2	13 9	Y	12	25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552			Y	NO RPT	25

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
WINDHAM, R. S. "A"				WELL #: 1073-L		RRCID -> 163463		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10810 - 11449			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2788	2	13	9	Y	12			62
10	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2847	2	14	9	Y	13	46	1	29
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2257	2	21	9	Y	19			48
12	2883	N	2214	-0-	-669	-0-	2178	2	36	9	Y	33			81
01	DLQ	G-10	2529	-0-	2529		2475	2	54	9	Y	49	57	1	73
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT			73

A-BEAR				WELL #:		1		RRCID -> 163694		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 12534		PERF.10917 - 12294	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDHAM, R. S. "A"				WELL #:		1074-L		RRCID -> 170457		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11370 - 11390	
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1772	2	12	9	Y	11			56
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1892	2	15	9	Y	14	42	1	28
11	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	1600	2	11	9	Y	10			38
12	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	1586	2	9	9	Y	8			46
01	DLQ	G-10	1694	-0-	1694		1680	2	14	9	Y	13	33	1	26
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1694				Y	NO RPT			26

HALFF ESTATE "20"				WELL #:		7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11363 - 15030	
09	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2765	2	145	9	Y	132	116	1	69
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3171	2	155	9	Y	141	156	1	49
11	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	2360	2	140	9	Y	127	141	1	34
12	3131	X	1924	-0-	-1207	-0-	1805	2	119	9	Y	108	110	1	32
01	DLQ	G-10	2758	-0-	2758		2758	2	143	9	Y	130	109	1	51
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2758				Y	NO RPT			51

HALFF ESTATE "20"				WELL #:		8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11223 - 14910	
09	2700	X	2591	-0-	-109	-0-	2422	2	169	9	Y	154	128	1	82
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2846	2	186	9	Y	169	190	1	61
11	2700	X	2282	-0-	-418	-0-	2108	2	174	9	Y	158	176	1	43
12	2759	X	1775	-0-	-984	-0-	1645	2	130	9	Y	118	126	1	35
01	DLQ	G-10	2553	-0-	2553		2388	2	165	9	Y	150	125	1	60
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2553				Y	NO RPT			60

SHIRK 13				WELL #:		1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10925 - 15047	
09	5970	X	5636	-0-	-334	-0-	5524	2	112	9	N	102	189	1	93
10	5952	X	4984	-0-	-968	-0-	4864	2	120	9	N	109			202
11	5760	X	3813	-0-	-1947	-0-	3714	2	99	9	N	90	173	1	119
12	5828	X	2704	-0-	-3124	-0-	2635	2	69	9	N	63			182
01	DLQ	G-10	3212	-0-	3212		3212	2	85	9	N	77	198	1	61
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3212				N	NO RPT			61

WINDHAM 16				WELL #:		1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10752 - 14655	
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2980	2	90	9	N	82	172	1	111
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3060	2	91	9	N	83	1	8	193
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	2	85	9	N	77	183	1	87
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2944	2	98	9	N	89			176
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2952	2	112	9	N	102	186	1	92
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			92

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WINDHAM 108		WELL #:		1H	RRCID ->	193431	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11397	- 15179
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	10050 X	7571	-0-	-2479	-0-	7446	2	125	9	N	114	144
10	10385 X	9334	-0-	-1051	-0-	9168	2	166	9	N	151	129
11	10050 X	8044	-0-	-2006	-0-	7882	2	162	9	N	147	88
12	10013 X	7547	-0-	-2466	-0-	7435	2	112	9	N	102	190
01	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	10270	2	290	9	N	264	80
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10560					N	NO RPT	80

BARNETT 21		WELL #:		1H	RRCID ->	194003	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11141	- 14215
09	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6623	2	276	9	N	251	175
10	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	6829	2	295	9	N	268	252
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6658	2	295	9	N	268	155
12	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6855	2	300	9	N	273	250
01	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	6850	2	466	9	N	424	152
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7316					N	NO RPT	152

ALLEN 44		WELL #:		2H	RRCID ->	194443	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10367	- 12848
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	968	2	45	9	N	41	126
10	1147 N	930	-0-	-217	-0-	894	2	36	9	N	33	159
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46	205
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	909	2	36	9	N	33	238
01	930 N	648	-0-	-282	-0-	597	2	51	9	N	46	113
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT	113

CODY C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	195308	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11156	PERF.11322	- 14143
09	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	2887	2	160	9	Y	145	198
10	3224 X	2911	-0-	-313	-0-	2762	2	149	9	Y	135	169
11	3060 X	1588	-0-	-1472	-0-	1488	2	100	9	Y	91	260
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3511	2	200	9	Y	182	285
01	DLQ G-10	3528	-0-	3528	3528	3387	2	141	9	Y	128	256
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3528					Y	NO RPT	256

AMACKER "99"		WELL #:		1H	RRCID ->	196961	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 12505
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2597	2	56	9	N	51	119
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2675	2	66	9	N	60	179
11	2610 N	2327	-0-	-283	-0-	2260	2	67	9	N	61	240
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2708	2	119	9	N	108	167
01	2697 N	2666	-0-	-31	-0-	2582	2	84	9	N	76	243
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT	243

WEIR, GEORGE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	197791	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11389	- 15459
09	8850 X	1148	-0-	-7702	-0-	1135	2	13	9	N	12	168
10	8401 X	6728	-0-	-1673	-0-	6542	2	186	9	N	169	146
11	8130 X	5636	-0-	-2494	-0-	5494	2	142	9	N	129	109
12	6355 X	2375	-0-	-3980	-0-	2305	2	70	9	N	64	173
01	DLQ G-10	3982	-0-	3982	3982	3874	2	108	9	N	98	271
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3982					N	NO RPT	271

BLUE TOPAZ 102		WELL #:		1H	RRCID ->	198027	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11672	- 15040
09	12120 X	6232	-0-	-5888	-0-	6135	2	97	9	N	88	392
10	11656 X	11644	-0-	-12	-0-	11409	2	235	9	N	214	295
11	11280 X	11053	-0-	-227	-0-	10845	2	208	9	N	189	484
12	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13172	2	265	9	N	241	392
01	DLQ G-10	11561	-0-	11561	11561	11320	2	241	9	N	219	236
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11561					N	NO RPT	236

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WEIR, GEORGE "14"		WELL #: 2H		RRCID ->	198164	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11425	- 14725			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	5520 X	4966	-0-	-554	-0-	4734	2	232	9	N	211	189	1	278
10	5704 X	5278	-0-	-426	-0-	5058	2	220	9	N	200	370	1	108
11	5460 X	4201	-0-	-1259	-0-	3990	2	211	9	N	192	186	1	114
12	5363 X	2068	-0-	-3295	-0-	1912	2	156	9	N	142			256
01	DLQ G-10	2872	-0-	2872		2637	2	235	9	N	214	187	1	283
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2872				N	NO RPT			283

MANN 22		WELL #: 1H		RRCID ->	199505	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11523	- 15019			
09	4590 X	2312	-0-	-2278	-0-	2300	2	12	9	N	11			230
10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	4881	2	341	9	N	310	366	1	173
11	4260 X	4194	-0-	-66	-0-	3926	2	268	9	N	244	177	1	239
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4279	2	276	9	N	251			490
01	DLQ G-10	3762	-0-	3762		3545	2	217	9	N	197	558	1	129
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3762				N	NO RPT			129

WINDHAM 103		WELL #: 1H		RRCID ->	199526	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	14966	PERF.11645	- 14945			
09	5520 X	3640	-0-	-1880	-0-	3594	2	46	9	N	42			139
10	5580 X	4355	-0-	-1225	-0-	4297	2	58	9	N	53	1	8	191
11	4800 X	3463	-0-	-1337	-0-	3419	2	44	9	N	40			231
12	4743 X	4528	-0-	-215	-0-	4453	2	75	9	N	68	195	1	104
01	DLQ G-10	4167	-0-	4167		4106	2	61	9	N	55			159
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4167				N	NO RPT			159

SHIRK 13 A		WELL #: 1H		RRCID ->	199874	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	15115	PERF.12245	- 15105			
09	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1031	2	95	9	N	86			178
10	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1150	2	75	9	N	68	173	1	73
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1140	2	76	9	N	69			142
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	979	2	112	9	N	102			244
01	1240 N	791	-0-	-449	-0-	715	2	76	9	N	69	188	1	125
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			125

SHIRK 13		WELL #: 2H		RRCID ->	200687	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11602	- 15066			
09	9810 X	5441	-0-	-4369	-0-	5310	2	131	9	N	119			282
10	9331 X	4726	-0-	-4605	-0-	4650	2	76	9	N	69	190	1	161
11	7110 X	4603	-0-	-2507	-0-	4538	2	65	9	N	59			220
12	7347 X	1450	-0-	-5897	-0-	1333	2	117	9	N	106	184	1	142
01	DLQ G-10	4118	-0-	4118		3960	2	158	9	N	144			286
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		4118				N	NO RPT			286

CODY "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	201522	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11915	- 13356			
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2030	2	24	9	Y	22	26	1	30
10	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	2160	2	21	9	Y	19	24	1	25
11	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1436	2	21	9	Y	19			44
12	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1878	2	32	9	Y	29	26	1	47
01	DLQ G-10	1913	-0-	1913		1861	2	52	9	Y	47	26	1	68
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		1913				Y	NO RPT			68

AMACKER "A" 88		WELL #: 1H		RRCID ->	201807	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	15496	PERF.11725	- 15465			
09	7770 X	6583	-0-	-1187	-0-	6419	2	164	9	N	149	162	1	161
10	7812 X	7029	-0-	-783	-0-	6808	2	221	9	N	201	182	1	180
11	7560 X	5566	-0-	-1994	-0-	5397	2	169	9	N	154	179	1	155
12	7471 X	6500	-0-	-971	-0-	6293	2	207	9	N	188	178	1	165
01	DLQ G-10	6261	-0-	6261		6096	2	165	9	N	150	164	1	151
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		6261				N	NO RPT			151

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNET 108		WELL #:		1H	RRCID ->	201810	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11760	- 14928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6780 X	5401	-0-	-1379	-0-	5285 2	116 9	N	105			266
10		6882 X	6388	-0-	-494	-0-	6253 2	135 9	N	123	190 1		199
11		6660 X	5387	-0-	-1273	-0-	5271 2	116 9	N	105	188 1	1 8	115
12		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6869 2	153 9	N	139			254
01	DLQ	G-10	6708	-0-	6708	6708	6548 2	160 9	N	145	180 1		219
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6708			N	NO RPT			219

AMACKER-BELL 99 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	201812	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11432	- 15656	
09		4440 X	2422	-0-	-2018	-0-	2422 2		N	-0-			179
10		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4383 2	244 9	N	222	190 1		211
11		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4251 2	243 9	N	221	189 1		243
12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4407 2	233 9	N	212	184 1		271
01	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	4646	4411 2	235 9	N	214	348 1		137
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4646			N	NO RPT			137

CODY C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	203330	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11634	- 14673	
09		5010 X	4017	-0-	-993	-0-	3900 2	117 9	N	106	180 1		157
10		4898 X	4044	-0-	-854	-0-	3875 2	169 9	N	154	169 1		142
11		4740 X	3319	-0-	-1421	-0-	3199 2	120 9	N	109			251
12		4619 X	1459	-0-	-3160	-0-	1263 2	196 9	N	178	181 1		248
01	DLQ	G-10	2593	-0-	2593	2593	2488 2	105 9	N	95	184 1		159
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2593			N	NO RPT			159

PERIDOT 101		WELL #:		1H	RRCID ->	204089	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11619	- 15579	
09		5310 X	5217	-0-	-93	-0-	5147 2	70 9	N	64			204
10		5487 X	5317	-0-	-170	-0-	5217 2	100 9	N	91	1 8		294
11		5100 X	4417	-0-	-683	-0-	4323 2	94 9	N	85			379
12		5394 X	3653	-0-	-1741	-0-	3562 2	91 9	N	83	337 1		125
01	DLQ	G-10	4681	-0-	4681	4681	4579 2	102 9	N	93	1 8		217
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4681			N	NO RPT			217

WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11600	- 15680	
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1625 2	108 9	N	98	171 1		153
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1532 2	141 9	N	128	192 1		89
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1377 2	86 9	N	78			167
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1276 2	162 9	N	147	191 1		123
01		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1035 2	101 9	N	92			215
02		1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			N	NO RPT			215

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875	- 15034	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	1 8		208
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152 1		56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56 1		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11638	- 14944	
09		6300 X	5755	-0-	-545	-0-	5534 2	221 9	N	201	176 1	2 8	140
10		6510 X	6084	-0-	-426	-0-	5838 2	246 9	N	224	188 1		176
11		6180 X	5860	-0-	-320	-0-	5601 2	259 9	N	235	175 1	1 8	235
12		6293 X	6126	-0-	-167	-0-	5847 2	279 9	N	254	182 1		307
01	DLQ	G-10	5669	-0-	5669	5669	5553 2	116 9	N	105	172 1	3 8	237
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5669			N	NO RPT			237

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772	- 15858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3485	2	177	9	Y	161	147	1	86
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3864	2	150	9	Y	136	173	1	49
11	3780 X	3195	-0-	-585	-0-	2996	2	199	9	Y	181	181	1	49
12	3906 X	2466	-0-	-1440	-0-	2290	2	176	9	Y	160	162	1	47
01 DLQ	G-10	3242	-0-	3242		3242		3095	2	Y	134	128	1	53
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3242				Y	NO RPT			53

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	- 14561		
09	8070 X	5319	-0-	-2751	-0-	5144	2	175	9	N	159	190	1	179
10	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8624	2	306	9	N	278	374	1	82
11	8070 X	7535	-0-	-535	-0-	7319	2	216	9	N	196	188	1	90
12	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	8870	2	284	9	N	258	192	1	156
01 DLQ	G-10	7802	-0-	7802		7802		223	9	N	203	171	1	188
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		7802				N	NO RPT			188

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	- 15934		
09	3960 X	2650	-0-	-1310	-0-	2605	2	45	9	N	41			350
10	3875 X	2472	-0-	-1403	-0-	2422	2	50	9	N	45	312	1	83
11	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2679	2	189	9	N	172	1	8	254
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4037	2	223	9	N	203	322	0	135
01 DLQ	G-10	3844	-0-	3844		3844		177	9	N	161	3	8	293
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3844				N	NO RPT			293

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939		
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5314	2	233	9	Y	212	250	1	7 8 117
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4765	2	344	9	Y	313	301	1	12 8 117
11	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5572	2	361	9	Y	328	249	1	3 8 193
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5695	2	382	9	Y	347	328	1	212
01 DLQ	G-10	5890	-0-	5890		5890		343	9	Y	312	379	1	11 8 134
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		5890				Y	NO RPT			134

WINDHAM 103		WELL #:		2H	RRCID ->	205835	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11467	PERF.11528	- 16120		
09	3990 X	3263	-0-	-727	-0-	3142	2	121	9	N	110			250
10	4123 X	3950	-0-	-173	-0-	3818	2	132	9	N	120	181	1	189
11	3930 X	3292	-0-	-638	-0-	3174	2	118	9	N	107	179	1	117
12	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	3743	2	160	9	N	145			262
01 DLQ	G-10	3362	-0-	3362		3254	2	108	9	N	98	185	1	175
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		3362				N	NO RPT			175

PERIDOT 101		WELL #:		2H	RRCID ->	206260	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	11236	PERF.12181	- 15213		
09	2760 N	1625	-0-	-1135	-0-	1585	2	40	9	N	36			219
10	2418 N	1069	-0-	-1349	-0-	1024	2	45	9	N	41			260
11	2280 N	1766	-0-	-514	-0-	1735	2	31	9	N	28			288
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2314	2	61	9	N	55			343
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	2	40	9	N	36			379
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT			379

AMACKER-ALLEN 80		WELL #:		2H	RRCID ->	206421	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11746	- 15239		
09	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4903	2	73	9	Y	66	73	1	38
10	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3713	2	70	9	Y	64	77	1	25
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4427	2	90	9	Y	82	59	1	48
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4909	2	96	9	Y	87	82	1	53
01 DLQ	G-10	4716	-0-	4716		4716		94	9	Y	85	101	1	37
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		4716				Y	NO RPT			37

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID ->	206440	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	11651	- 13569			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2550 N	2511	-0-	-39	-0-	2387	2	124	9	N	113	173	1	154
10		2542 N	2473	-0-	-69	-0-	2330	2	143	9	N	130	169	1	112
11		2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2013	2	149	9	N	135	1	8	246
12		2604 N	2309	-0-	-295	-0-	2170	2	139	9	N	126	31	1	341
01		2480 N	2366	-0-	-114	-0-	2216	2	150	9	N	136	364	1	112
02		2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT			112

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	206523	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11580	- 15180			
09		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1192	2	121	9	N	110	180	1	79
10		1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1090	2	150	9	N	136			215
11		1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1045	2	108	9	N	98	167	1	146
12		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1147	2	140	9	N	127	186	1	87
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1131	2	144	9	N	131	61	1	157
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			157

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID ->	206556	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11703	- 15009			
09		5460 X	2698	-0-	-2762	-0-	2648	2	50	9	N	45			282
10		5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5037	2	124	9	N	113	222	1	173
11		5460 X	4874	-0-	-586	-0-	4709	2	165	9	N	150			323
12		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5492	2	176	9	N	160	260	1	223
01	DLQ	G-10	6111	-0-	6111	6111	5959	2	152	9	N	138			361
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6111					N	NO RPT			361

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID ->	206557	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11696	- 13859			
09		4380 X	4094	-0-	-286	-0-	3986	2	108	9	N	98			243
10		4650 X	3387	-0-	-1263	-0-	3248	2	139	9	N	126	165	1	204
11		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4495	2	305	9	N	277	358	1	123
12		4650 X	4632	-0-	-18	-0-	4361	2	271	9	N	246			369
01	DLQ	G-10	3844	-0-	3844	3844	3623	2	221	9	N	201	299	1	271
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3844					N	NO RPT			271

SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	207159	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11891	- 15721			
09		2130 N	1068	-0-	-1062	-0-	1068	2			N	-0-			165
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2500	2	120	9	N	109	5	8	269
11		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1841	2	76	9	N	69			338
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1853	2	55	9	N	50	306	0	82
01		2635 N	1951	-0-	-684	-0-	1733	2	218	9	N	198			280
02		1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			280

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID ->	207248	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11775	- 15451			
09		2923 N	2847	-0-	-76	-0-	2530	2	317	9	Y	288	287	1	164
10		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2288	2	354	9	Y	322	361	1	125
11		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2627	2	218	9	Y	198	198	1	125
12		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2709	2	233	9	Y	212	206	1	131
01	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	2791	2556	2	235	9	Y	214	252	1	93
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2791					Y	NO RPT			93

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID ->	207528	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	11494	- 13610			
09		7680 X	3193	-0-	-4487	-0-	3046	2	147	9	N	134			237
10		7936 X	4412	-0-	-3524	-0-	4285	2	127	9	N	115	178	1	174
11		7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	5964	2	142	9	N	129	177	1	126
12		7347 X	6126	-0-	-1221	-0-	5961	2	165	9	N	150			276
01	DLQ	G-10	6623	-0-	6623	6623	6484	2	139	9	N	126	191	1	211
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6623					N	NO RPT			211

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11767 - 14003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2700 X	740	-0-	-1960	-0-		707	2	33	9	N	30	186	1	92
10	2790 X	2580	-0-	-210	-0-		2515	2	65	9	N	59	2	8	149
11	2700 X	2683	-0-	-17	-0-		2452	2	231	9	N	210	182	1	176
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2646	2	241	9	N	219	181	1	214
01	2790 X	2765	-0-	-25	-0-		2544	2	221	9	N	201	188	1	224
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-						N	NO RPT			224

JESSE FARRIS" 91" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.12210 - 15266			
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-		969	2	84	9	N	76	2	8	234
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1010	2	97	9	N	88	186	1	132
11	1080 N	955	-0-	-125	-0-		864	2	91	9	N	83	2	8	213
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-		910	2	85	9	N	77			290
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-		996	2	92	9	N	84	187	1	185
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-						N	NO RPT			185

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11371 - 15178			
09	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		4594	2	177	9	Y	161	148	1	86
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-		5323	2	220	9	Y	200	214	1	72
11	4740 X	4124	-0-	-616	-0-		3948	2	176	9	Y	160	188	1	44
12	4898 X	3259	-0-	-1639	-0-		3066	2	193	9	Y	175	167	1	52
01	DLQ G-10	4476	-0-	4476	4476		4258	2	218	9	Y	198	171	1	79
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4476						Y	NO RPT			79

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #:		1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11432		PERF.11774 - 14903			
09	2010 N	1828	-0-	-182	-0-		1738	2	90	9	N	82	1	8	213
10	2046 N	1953	-0-	-93	-0-		1845	2	108	9	N	98	3	8	308
11	1740 N	1682	-0-	-58	-0-		1564	2	118	9	N	107	317	1	96
12	1891 N	1798	-0-	-93	-0-		1684	2	114	9	N	104			200
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1845	2	111	9	N	101	1	8	300
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-						N	NO RPT			300

ZIRCON 100		WELL #:		2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11712 - 14289			
09	2250 N	1619	-0-	-631	-0-		1619	2			N	-0-			103
10	2325 N	1745	-0-	-580	-0-		1631	2	114	9	N	104	1	8	206
11	1500 N	1025	-0-	-475	-0-		964	2	61	9	N	55	1	8	260
12	3100 N	3254	-0-	154	154		3103	2	151	9	N	137			397
01	2862 N	2708	-0-	-154	-0-		2567	2	141	9	N	128	340	1	185
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-						N	NO RPT			185

LILLIE ORMAN "53"		WELL #:		1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165		PERF.11506 - 14163			
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1222	2	73	9	N	66	191	1	145
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-		1253	2	101	9	N	92			237
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1367	2	89	9	N	81	181	1	137
12	1333 N	1300	-0-	-33	-0-		1208	2	92	9	N	84			221
01	1364 N	1048	-0-	-316	-0-		981	2	67	9	N	61			282
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-						N	NO RPT			282

JADE 101		WELL #:		1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11734 - 14482			
09	3360 X	2671	-0-	-689	-0-		2563	2	108	9	N	98	283	1	266
10	3472 X	2658	-0-	-814	-0-		2581	2	77	9	N	70	7	8	329
11	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-		2219	2	75	9	N	68	163	0	232
12	3193 X	2133	-0-	-1060	-0-		2035	2	98	9	N	89	153	1	168
01	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601		2514	2	87	9	N	79	4	8	243
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2601						N	NO RPT			243

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388		PERF.11754 - 15002			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8580 X	7522	-0-	-1058	-0-	-	7378	2	144	9	N	131	354	1	168
10	8432 X	7442	-0-	-990	-0-	-	7280	2	162	9	N	147	2	313	
11	7380 X	5644	-0-	-1736	-0-	-	5477	2	167	9	N	152	347	117	
12	7781 X	6311	-0-	-1470	-0-	-	6184	2	127	9	N	115	1	232	
01	DLQ G-10	6323	-0-	6323	-0-	-	6323	2	114	9	N	104	1	335	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	6323	2			N	NO RPT	8	335	

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345		PERF.11657 - 15306			
09	3420 X	3390	-0-	-30	-0-	-	3227	2	163	9	N	148	189	1	157
10	3534 X	3451	-0-	-83	-0-	-	3234	2	217	9	N	197	181	170	
11	3420 X	3274	-0-	-146	-0-	-	3089	2	185	9	N	168	179	159	
12	3534 X	3313	-0-	-221	-0-	-	3098	2	215	9	N	195	178	176	
01	DLQ G-10	3174	-0-	3174	-0-	-	2998	2	176	9	N	160	167	169	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	3174	2			N	NO RPT	1	169	

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11729 - 14520			
09	2700 N	2486	-0-	-214	-0-	-	2319	2	167	9	N	152	217	1	228
10	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	-	2663	2	195	9	N	177	3	402	
11	2730 N	2317	-0-	-413	-0-	-	2168	2	149	9	N	135	331	206	
12	2573 N	2436	-0-	-137	-0-	-	2241	2	195	9	N	177	1	383	
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	-	2408	2	243	9	N	221	331	272	
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-	-		2			N	NO RPT	1	272	

JADE 101		WELL #:		2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423		PERF.11717 - 14652			
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-	2285	2	80	9	N	73	240	1	219
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	-	2349	2	139	9	N	126		345	
11	2190 N	2050	-0-	-140	-0-	-	1929	2	121	9	N	110	171	284	
12	2449 N	1841	-0-	-608	-0-	-	1757	2	84	9	N	76	187	173	
01	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	-	1878	2	145	9	N	132	1	305	
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-	-		2			N	NO RPT		305	

AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11660 - 14800			
09	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	-	5164	2	326	9	Y	296	297	1	169
10	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	-	7377	2	216	9	Y	196	289	76	
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	-	4958	2	315	9	Y	286	196	166	
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	-	5295	2	371	9	Y	337	300	203	
01	DLQ G-10	5364	-0-	5364	-0-	-	5022	2	342	9	Y	311	378	136	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	5364	2			Y	NO RPT	1	136	

HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 12217		PERF.10941 - 11065			
09	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	-	7373	3			Y	-0-	5	0	-0-
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-	4071	3			Y	-0-		0	-0-
11	5100 X	5029	-0-	-71	-0-	-	4990	3	39	9	Y	35	33	0	2
12	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	-	7310	3	141	9	Y	128	123	0	7
01	DLQ G-10	7769	-0-	7769	-0-	-	7658	3	111	9	Y	101	97	0	11
02	DLQ G-10	4377	-0-	4377	-0-	-	12146	3	68	9	Y	62	65	0	8

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330												
AMACKER, V. T. 105		WELL #:		3	RRCID ->	018638	COMPL. DATE	10/11/1986	TOTAL DEPTH	12403	PERF.	4636 - 8423				
M	O	GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		4	RRCID ->	018639	COMPL. DATE	03/02/1957	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	10842 - 10970
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		5	RRCID ->	018640	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	N/A
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3233 3	61 9	Y	55	15 0		40
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3435 3	112 9	Y	102	90 0	6 3	46
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3459 3	75 9	Y	68	83 0		31
12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556 3	12 9	Y	11	39 0		3
01	DLQ G-10	4577	-0-	4577	4577	4505 3	72 9	Y	65	49 0		19
02	DLQ G-10	4589	-0-	4589	9166	4509 3	80 9	Y	73	67 0	1 8	24

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7	RRCID ->	018641	COMPL. DATE	03/01/1957	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	11002 - 11094
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1200 3	81 9	Y	74	63 0		54
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		Y	-0-	54 0		-0-
11	2340 N	507	-0-	-1833	-0-	507 3		Y	-0-			-0-
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	544 3	6 9	Y	5	4 0		1
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	694 3	127 9	Y	115	82 0		34
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1825	947 3	57 9	Y	52	69 0		17

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		5	RRCID ->	018642	COMPL. DATE	12/30/1956	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10746 - 11014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10860 - 11016
09	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			-0-
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-			-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	959	-0-	959	959	959 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	964	-0-	964	1923	964 3		Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10811 - 11052
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		Y	-0-			-0-
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-
11	3960 X	2059	-0-	-1901	-0-	2059 3		Y	-0-			-0-
12	4092 X	1811	-0-	-2281	-0-	1811 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1048 3	31 9	Y	28	20 0		8
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2516	1383 3	54 9	Y	49	41 0		16

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 1		RRCID -> 032810		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 4		RRCID -> 142905		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029				
09	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7855	3	80	9	Y	73	61 0 24
10	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6030	3	90	9	Y	82	74 0 32
11	6060 X	4297	-0-	-1763	-0-	4297	3			Y	-0-	32 0 -0-
12	6262 X	3620	-0-	-2642	-0-	3605	3	15	9	Y	14	11 0 3
01	DLQ G-10	5073	-0-	5073	5073	4978	3	95	9	Y	86	67 0 22
02	DLQ G-10	4279	-0-	4279	9352	4217	3	62	9	Y	56	58 0 20

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 1		RRCID -> 148522		COMPL. DATE 02/15/1994		TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948				
09	22890 X	21422	-0-	-1468	-0-	21422	3			Y	-0-	15 0 -0-
10	23653 X	22191	-0-	-1462	-0-	22191	3			Y	-0-	-0-
11	22890 X	18400	-0-	-4490	-0-	18400	3			Y	-0-	-0-
12	23033 X	21637	-0-	-1396	-0-	21637	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	23027	-0-	23027	23027	23027	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20325	-0-	20325	43352	20319	3	6	9	Y	5	3 0 2

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 9 U		RRCID -> 181821		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938				
09	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5528	3	79	9	Y	72	59 0 24
10	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	4802	3	85	9	Y	77	71 0 30
11	5400 X	4337	-0-	-1063	-0-	4316	3	21	9	Y	19	42 0 7
12	5580 X	4008	-0-	-1572	-0-	4008	3			Y	-0-	7 0 -0-
01	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	4209	3	11	9	Y	10	7 0 3
02	DLQ G-10	2683	-0-	2683	6903	2631	3	52	9	Y	47	33 0 17

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 10 U		RRCID -> 183961		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10718 - 10979				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 11		RRCID -> 183963		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109				
09	9480 X	6758	-0-	-2722	-0-	6755	3	3	9	Y	3	2 0 1
10	9796 X	6363	-0-	-3433	-0-	6316	3	47	9	Y	43	27 0 17
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	3			Y	-0-	17 0 -0-
12	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9112	3	15	9	Y	14	11 0 3
01	DLQ G-10	12087	-0-	12087	12087	11861	3	226	9	Y	205	155 0 53
02	DLQ G-10	9757	-0-	9757	21844	9596	3	161	9	Y	146	147 0 52

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 8 U		RRCID -> 185526		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10806 - 10924				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330													
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 9		RRCID -> 185527		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10844 - 11208						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-	11	0		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-				-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-				-0-
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	860	-0-	860	1915	851	3	9	9	Y	8	5	0		3

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321						
09	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4279	3	64	9	Y	58	77	0		6
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2867	3	64	9	Y	58	59	0		5
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	3	7	9	Y	6	11	0		-0-
12	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	4137	3	35	9	Y	32	30	0		2
01	4867 X	3895	-0-	-972	-0-	3852	3	43	9	Y	39	37	0		4
*02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4375	3	26	9	Y	24	25	0		3

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990						
09	17070 X	15378	-0-	-1692	-0-	15368	3	10	9	Y	9	31	0		7
10	17732 X	17469	-0-	-263	-0-	17404	3	65	9	Y	59	36	0	3 3	27
11	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	17175	3	76	9	Y	69	64	0		32
12	17732 X	15831	-0-	-1901	-0-	15750	3	81	9	Y	74	87	0		19
01	18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18028	3	157	9	Y	143	120	0		42
02	16100 X	12581	-0-	-3519	-0-	12502	3	79	9	Y	72	90	0		24

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400						
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1740	3	182	9	Y	165	46	1		137
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1734	3	279	9	Y	254	124	1	1 8	266
11	3000 N	3561	-0-	561	561	2963	3	598	9	Y	544	464	1		346
12	3100 N	2682	-0-	-418	143	2408	3	274	9	Y	249	394	1	2 8	199
01	3100 N	3387	-0-	287	430	3064	3	323	9	Y	294	134	1		359
*02	4155 X	3725	-0-	-430	-0-	3406	3	319	9	Y	290	221	1	2 8	426

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850						
09	9690 X	8982	-0-	-708	-0-	8903	3	79	9	Y	72	54	0		24
10	10013 X	8289	-0-	-1724	-0-	8200	3	89	9	Y	81	73	0		32
11	9690 X	7756	-0-	-1934	-0-	7714	3	42	9	Y	38	56	0		14
12	9641 X	6704	-0-	-2937	-0-	6673	3	31	9	Y	28	35	0		7
01	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9517	3	113	9	Y	103	83	0		27
02	8372 X	7777	-0-	-595	-0-	7691	3	86	9	Y	78	77	0		28

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110						
09	6270 X	6110	-0-	-160	-0-	5855	3	255	9	Y	232	118	1		193
10	6479 X	5266	-0-	-1213	-0-	5105	3	161	9	Y	146	175	1		164
11	6270 X	1869	-0-	-4401	-0-	1858	3	11	9	Y	10	168	1		6
12	6479 X	3101	-0-	-3378	-0-	3101	3			Y	-0-	6	1		-0-
01	6324 X	392	-0-	-5932	-0-	392	3			Y	-0-				-0-
02	5712 X	248	-0-	-5464	-0-	248	3			Y	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330															
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056		- 15558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
09	11640	X	8300	-0-	-3340	-0-	8215	3	85	9	Y	77	145	0	1	8	95
10	12028	X	9356	-0-	-2672	-0-	9214	3	142	9	Y	129	93	0			131
11	11640	X	8947	-0-	-2693	-0-	8805	3	142	9	Y	129	218	0			42
12	11749	X	9164	-0-	-2585	-0-	9114	3	50	9	Y	45	4	0	3	8	80
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9905	3	204	9	Y	185	199	0			66
02	8456	X	7540	-0-	-916	-0-	7401	3	139	9	Y	126	1	8			191

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159		- 15150					
09	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12447	3	124	9	Y	113	193	1	1	8	93
10	8525	X	7668	-0-	-857	-0-	7618	3	50	9	Y	45	84	1			54
11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12572	3	399	9	Y	363	186	1			231
12	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	9896	3	334	9	Y	304	289	1	1	8	245
01	DLQ	G-10	10435	-0-	10435	10435	10228	3	207	9	Y	188	165	1			268
02	DLQ	G-10	11229	-0-	11229	21664	10956	3	273	9	Y	248	165	1			351

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943		- 14425					
09	8400	X	6368	-0-	-2032	-0-	6311	3	57	9	Y	52	60	0	1	8	5
10	8680	X	8076	-0-	-604	-0-	7944	3	132	9	Y	120	114	0			11
11	8400	X	6751	-0-	-1649	-0-	6557	3	194	9	Y	176	176	0			11
12	7781	X	5448	-0-	-2333	-0-	5373	3	75	9	Y	68	75	0			4
01	DLQ	G-10	5608	-0-	5608	5608	5510	3	98	9	Y	89	83	0			10
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	5985	362	3	15	9	Y	14	22	0			2

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704		- 15042					
09	10380	X	2441	-0-	-7939	-0-	2429	3	12	9	Y	11	105	0			119
10	10726	X	8538	-0-	-2188	-0-	8538	3			Y	-0-					119
11	10200	X	9248	-0-	-952	-0-	78	1	8919	3	Y	228	190	0	1	8	156
							251	9									
12	9021	X	7993	-0-	-1028	-0-	73	1	7792	3	Y	116	140	0	2	8	130
							128	9									
01	DLQ	G-10	9090	-0-	9090	9090	126	1	8819	3	Y	132	198	0	1	8	63
							145	9									
02	DLQ	G-10	5964	-0-	5964	15054	114	1	5675	3	Y	159	30	0	3	8	189
							175	9									

V. T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850		- 10870					
09	12900	X	6508	-0-	-6392	-0-	6428	3	80	9	Y	73	53	0			53
10	13330	X	6708	-0-	-6622	-0-	6594	3	114	9	Y	104	104	0	6	3	47
11	12900	X	5228	-0-	-7672	-0-	5152	3	76	9	Y	69	84	0			32
12	8122	X	5424	-0-	-2698	-0-	5357	3	67	9	Y	61	77	0			16
01	DLQ	G-10	7692	-0-	7692	7692	7613	3	79	9	Y	72	67	0			21
02	DLQ	G-10	5742	-0-	5742	13434	5691	3	51	9	Y	46	52	0			15

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 9 H		RRCID -> 211767		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11665		- 14150					
09	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5409	3	97	9	Y	88	126	0			9
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	5966	3	124	9	Y	113	112	0			10
11	5400	X	5248	-0-	-152	-0-	5098	3	150	9	Y	136	138	0			8
12	5580	X	4531	-0-	-1049	-0-	4451	3	80	9	Y	73	77	0			4
01	DLQ	G-10	4456	-0-	4456	4456	4456	3	84	9	Y	76	72	0			8
02	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	9094	4455	3	183	9	Y	166	153	0			21

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 12 H		RRCID -> 211884		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.12072		- 15500		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3424	3	24	9	Y	22	121	0	37
10	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6714	3	150	9	Y	136	37	0	136
11	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	6796	3	301	9	Y	274	321	0	89
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4199	3	62	9	Y	56	8	0	132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	0	-0-
02	DLQ G-10	3112	-0-	3112	3112	3079	3	33	9	Y	30			30

AMACKER, V.T. 79		WELL #: 10 H		RRCID -> 215441		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 11721		PERF.12739		- 15400		
09	3360 X	522	-0-	-2838	-0-	522	3			Y	-0-	37	0	38
10	3472 X	632	-0-	-2840	-0-	632	3			Y	-0-			38
11	2970 X	673	-0-	-2297	-0-	673	3			Y	-0-	38	0	-0-
12	2976 X	1960	-0-	-1016	-0-	1798	3	162	9	Y	147	4	8	143
01	DLQ G-10	2044	-0-	2044	2044	1774	3	270	9	Y	245	270	0	117
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	3636	1454	3	138	9	Y	125	55	0	184

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 12H		RRCID -> 218416		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11904		- 14980		
09	17460 X	15844	-0-	-1616	-0-	15669	3	175	9	Y	159	134	1	132
10	17887 X	7588	-0-	-10299	-0-	7551	3	37	9	Y	34	119	1	47
11	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19294	3	26	9	Y	24	56	1	15
12	16585 X	16532	-0-	-53	-0-	16370	3	162	9	Y	147	43	1	117
01	DLQ G-10	17882	-0-	17882	17882	17611	3	271	9	Y	246	78	1	285
02	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33757	15636	3	239	9	Y	217	175	1	326

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 13H		RRCID -> 219247		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11488		PERF.12331		- 15300		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/19/2013														

V.T. AMACKER 105		WELL #: 11H		RRCID -> 221387		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10713		PERF.11196		- 13600		
09	15390 X	8961	-0-	-6429	-0-	8910	3	51	9	Y	46	28	0	34
10	15872 X	12835	-0-	-3037	-0-	12733	3	102	9	Y	93	80	0	42
11	14970 X	10267	-0-	-4703	-0-	10190	3	77	9	Y	70	80	0	32
12	14973 X	8905	-0-	-6068	-0-	8795	3	110	9	Y	100	106	0	26
01	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	2100	3	31	9	Y	28	46	0	8
02	DLQ G-10	1549	-0-	1549	3680	1532	3	17	9	Y	15	18	0	5

AMACKER V.T. 63		WELL #: 1		RRCID -> 225727		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9602		- 11258		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 12H		RRCID -> 226629		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11276		PERF.11600		- 1430		
09	10770 X	9672	-0-	-1098	-0-	9655	3	17	9	Y	15	21	0	2
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	11871	3	84	9	Y	76	71	0	7
11	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13700	3	426	9	Y	387	369	0	24
12	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11614	3	332	9	Y	302	307	0	16
01	DLQ G-10	9727	-0-	9727	9727	9484	3	243	9	Y	221	213	0	24
02	DLQ G-10	9264	-0-	9264	18991	9173	3	91	9	Y	83	96	0	11

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847		- 16020				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	16429	3	306	9	Y	278	436	0	1	8	333
10	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	11522	3	323	9	Y	294	326	0	1	8	300
11	13620 X	13117	-0-	-503	-0-	12795	3	322	9	Y	293	497	0	1	8	95
12	14074 X	12742	-0-	-1332	-0-	12604	3	138	9	Y	125	8	0	8	8	204
01	DLQ G-10	13007	-0-	13007	13007	12589	3	418	9	Y	380	448	0	1	8	135
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	20801	7633	3	161	9	Y	146	1	8			280

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497		- 13600				
09	8280 X	6965	-0-	-1315	-0-	6873	3	92	9	Y	84	115	0	6	8	8
10	8556 X	8266	-0-	-290	-0-	8135	3	131	9	Y	119	110	0	7	8	10
11	8280 X	6928	-0-	-1352	-0-	6825	3	103	9	Y	94	97	0	1	8	6
12	8308 X	6326	-0-	-1982	-0-	6241	3	85	9	Y	77	78	0	1	8	4
01	DLQ G-10	5863	-0-	5863	5863	5767	3	96	9	Y	87	82	0			9
02	DLQ G-10	5338	-0-	5338	11201	5172	3	166	9	Y	151	140	0	1	8	19

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380		- 11434				
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	174	3	63	9	N	57					185
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	172	3	55	9	N	50					235
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	104	3	34	9	N	31					266
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	219	3	33	9	N	30					296
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	57	3	52	9	N	47					343
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	38	187	1			194

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946		- 15050				
09	31920 X	12115	-0-	-19805	-0-	12115	3			Y	-0-	4	0			-0-
10	32984 X	13119	-0-	-19865	-0-	13119	3			Y	-0-					-0-
11	31320 X	23619	-0-	-7701	-0-	23562	3	57	9	Y	52	28	0			24
12	32364 X	28576	-0-	-3788	-0-	28476	3	100	9	Y	91	91	0			24
01	DLQ G-10	33014	-0-	33014	33014	32658	3	356	9	Y	324	252	0			96
02	DLQ G-10	27050	-0-	27050	60064	26840	3	210	9	Y	191	223	0			64

V. T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997		- 15500				
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3835	3	83	9	Y	75	75	1			62
10	3906 X	3406	-0-	-500	-0-	3355	3	51	9	Y	46	56	1			52
11	5100 X	4455	-0-	-645	-0-	4407	3	48	9	Y	44	68	1			28
12	5270 X	2113	-0-	-3157	-0-	2113	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	DLQ G-10	4728	-0-	4728	4728	4728	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3632	-0-	3632	8360	3632	3			Y	-0-					-0-

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652		- 14870				
09	27600 X	9946	-0-	-17654	-0-	9926	3	20	9	Y	18	51	0			6
10	27900 X	14602	-0-	-13298	-0-	14540	3	62	9	Y	56	40	0			22
11	27000 X	21618	-0-	-5382	-0-	21400	3	218	9	Y	198	148	0			72
12	26753 X	19200	-0-	-7553	-0-	19081	3	119	9	Y	108	153	0			27
01	DLQ G-10	25833	-0-	25833	25833	25721	3	112	9	Y	102	102	0			27
02	DLQ G-10	21928	-0-	21928	47761	21842	3	86	9	Y	78	77	0			28

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662		PERF. 9510		- 11392				
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6846	3	79	9	Y	72	73	0			24
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6624	3	101	9	Y	92	80	0			36
11	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5812	3	24	9	Y	22	50	0			8
12	5549 X	4718	-0-	-831	-0-	4717	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
01	DLQ G-10	6000	-0-	6000	6000	5905	3	95	9	Y	86	64	0			22
02	DLQ G-10	5477	-0-	5477	11477	5341	3	136	9	Y	124	102	0			44

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 105		WELL #: 14H		RRCID -> 247122		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 11135		PERF.12310		- 15580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	18930 X	13571	-0-	-5359	-0-	13479 3	92 9	Y	84	60 0				61
10	19406 X	11851	-0-	-7555	-0-	11803 3	48 9	Y	44	83 0	2 3			20
11	18173 X	18173	-0-	-0-	-0-	18099 3	74 9	Y	67	56 0				31
12	18724 X	17095	-0-	-1629	-0-	16955 3	140 9	Y	127	125 0				33
01	DLQ G-10	19206	-0-	19206	19206	19046 3	160 9	Y	145	135 0				43
02	DLQ G-10	16067	-0-	16067	35273	15943 3	124 9	Y	113	118 0				38

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 11H		RRCID -> 247563		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11240		PERF.12651		- 15750		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0				1
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	416 3	226 9	Y	205					206
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2832 3	428 9	Y	389	327 0	1 8			267
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1856 3	349 9	Y	317	240 0	21 8			323
01	DLQ G-10	5379	-0-	5379	5379	4957 3	422 9	Y	384	520 0	6 8			181
02	DLQ G-10	4175	-0-	4175	9554	3944 3	231 9	Y	210	86 0	17 8			288

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 15H		RRCID -> 248526		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11270		PERF.12108		- 15850		
09	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	24103 3	636 9	Y	578	510 0	2 8			189
10	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	26451 3	840 9	Y	764	654 0	1 8			298
11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19215 3	928 9	Y	844	834 0	1 8			307
12	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	19297 3	1175 9	Y	1068	1104 0	8 8			263
01	DLQ G-10	23453	-0-	23453	23453	22437 3	1016 9	Y	924	946 0				241
02	DLQ G-10	21567	-0-	21567	45020	20819 3	748 9	Y	680	678 0				243

AMACKER, V. T. 63		WELL #: 6H		RRCID -> 250117		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 11431		PERF.11662		- 12700		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 15H		RRCID -> 250475		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10738		PERF.12009		- 15150		
09	40500 X	22269	-0-	-18231	-0-	22130 3	139 9	Y	126	106 0				92
10	41850 X	34270	-0-	-7580	-0-	33802 3	468 9	Y	425	300 0	24 3			193
11	40500 X	18204	-0-	-22296	-0-	17945 3	259 9	Y	235	320 0				108
12	41850 X	41034	-0-	-816	-0-	40493 3	541 9	Y	492	471 0	1 8			128
01	DLQ G-10	41983	-0-	41983	41983	41518 3	465 9	Y	423	425 0				126
02	DLQ G-10	35072	-0-	35072	77055	34768 3	304 9	Y	276	309 0	1 8			92

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 6 L		RRCID -> 260207		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10776		- 10804		
09	0 W	37	-0-	37	1315	37 3		N	-0-					-0-
10	0 W	493	-0-	493	1808	493 3		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	348	-0-	348	2156	348 3		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	234	-0-	234	2390	234 3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	128	-0-	128	2518	128 3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	2605	87 3		N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SLEDGE, H. G., INC.				787403										
TOMADOR "99"				WELL #: 1H		RRCID -> 203495		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5401 2	287 9	N	261		184 1	2 8		223
10	4557 X	4500	-0-	-57	-0-	4310 2	190 9	N	173		182 1	2 8		212
11	4410 X	4399	-0-	-11	-0-	4211 2	188 9	N	171		186 1	1 8		196
12	5115 X	2977	-0-	-2138	-0-	2800 2	177 9	N	161		179 1	1 8		177
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2578 2	186 9	N	169		183 1			163
02	4760 X	2984	-0-	-1776	-0-	2774 2	210 9	N	191		195 1			159

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		RRCID -> 018648		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10903 - 11136		
BARNET-AMACKER				WELL #: 2										
09	3000 N	3927	-0-	927	927	3927 2		Y	-0-					-0-
10	3100 N	2817	-0-	-283	644	2817 2		Y	-0-					-0-
11	3000 N	2666	-0-	-334	310	2666 2		Y	-0-					-0-
12	3068 X	2758	-0-	-310	-0-	2758 2		Y	-0-					-0-
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-					-0-
*02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH				WELL #: 1		RRCID -> 018649		COMPL. DATE 09/13/1986		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10714 - 11032		
09	7800 X	6801	-0-	-999	-0-	6801 3		N	-0-					394
10	8060 X	6792	-0-	-1268	-0-	6792 3		N	-0-					394
11	7800 X	7090	-0-	-710	-0-	7033 3	57 9	N	52	189 1				257
12	8060 X	7767	-0-	-293	-0-	7719 3	48 9	N	44					301
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7611 3	56 9	N	51					352
*02	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7033 3	58 9	N	53					405

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2				WELL #: 1		RRCID -> 018651		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9844 - 11442		
09	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1577 2	17 9	N	15					99
10	1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353 2		N	-0-					99
11	1500 N	999	-0-	-501	-0-	997 2	2 9	N	2					101
12	1643 N	1278	-0-	-365	-0-	1249 2	29 9	N	26					127
01	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1065 2	22 9	N	20					147
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1047 2	20 9	N	18					165

WINDHAM, ELIZABETH				WELL #: 2		RRCID -> 150764		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 12364		PERF.10887 - 11223		
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-					290
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1375 3	12 9	N	11					301
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1216 3	10 9	N	9					310
12	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1093 3	20 9	N	18					328
01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1356 3	6 9	N	5					333
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237 3	7 9	N	6					339

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3				WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.10762 - 11136		
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-					91
10	1767 N	1700	-0-	-67	-0-	1700 3		N	-0-					91
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503 3		N	-0-					91
12	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640 3		N	-0-					91
01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 3		N	-0-					91
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-					91

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3030 X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	3		N	-0-		67
10	3131 X	2341	-0-	-790	-0-	2341	3		N	-0-		67
11	2760 X	2516	-0-	-244	-0-	2516	3		N	-0-		67
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-		67
01	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-		67
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-		67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500			
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2079	2	46	9	N	42	126
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2748	2	14	9	N	13	139
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17	156
12	3100 N	11667	-0-	8567	8567	11621	2	46	9	N	42	198
01	3100 N	6484	-0-	3384	11951	6453	2	31	9	N	28	226
*02	2800 N	758	-0-	-2042	9909	739	2	19	9	N	17	243

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611			
09	2460 X	2266	-0-	-194	-0-	2234	2	32	9	N	29	352
10	2542 X	1961	-0-	-581	-0-	1909	2	52	9	N	47	399
11	2460 X	630	-0-	-1830	-0-	630	2			N	-0-	399
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3769	2	133	9	N	121	520
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3054	2	66	9	N	60	386
*02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2632	2	61	9	N	55	257

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084			
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4636	3	216	9	N	196	298
10	4960 X	4895	-0-	-65	-0-	4680	3	215	9	N	195	303
11	4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4024	3	194	9	N	176	295
12	4960 X	3667	-0-	-1293	-0-	3524	3	143	9	N	130	425
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2385	3	143	9	N	130	371
*02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3077	3	160	9	N	145	332

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250			
09	6510 X	6412	-0-	-98	-0-	6333	3	79	9	N	72	293
10	6727 X	6300	-0-	-427	-0-	6244	3	56	9	N	51	344
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6454	3	86	9	N	78	422
12	6727 X	6318	-0-	-409	-0-	6205	3	113	9	N	103	525
01	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6463	3	105	9	N	95	249
*02	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5694	3	86	9	N	78	327

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600			
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-	221
10	4960 X	971	-0-	-3989	-0-	919	3	52	9	N	47	268
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3658	3	96	9	N	87	355
12	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	3307	3	117	9	N	106	461
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5444	3	108	9	N	98	193
*02	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	6213	3	86	9	N	78	84

BARNETT AMACKER		WELL #: 7H		RRCID -> 256864		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800			
09	5520 X	3508	-0-	-2012	-0-	3447	3	61	9	N	55	290
10	5487 X	4113	-0-	-1374	-0-	4021	3	92	9	N	84	374
11	4320 X	2381	-0-	-1939	-0-	2339	3	42	9	N	38	412
12	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5216	3	119	9	N	108	520
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2874	3	54	9	N	49	197
*02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3622	3	83	9	N	75	272

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11619 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	200 2	2 9	N	2				107
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	172 2	10 9	N	9				116
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	157 2	9 9	N	8				124
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	179 2	3 9	N	3				127
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	202 2	2 9	N	2				129
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	94 2	1 9	N	1				130

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

09	30930 X	28964	-0-	-1966	-0-	28806 3	158 9	Y	144	145 1	2 8		99
10	31403 X	29591	-0-	-1812	-0-	29384 3	207 9	Y	188	152 1	3 8		132
11	30390 X	27697	-0-	-2693	-0-	27463 3	234 9	Y	213	7 8			338
12	31310 X	1588	-0-	-29722	-0-	1585 3	3 9	Y	3	307 1			34
01	28737 X	24731	-0-	-4006	-0-	24494 3	237 9	Y	215				249
*02	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	30096 3	216 9	Y	196	137 1			308

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

09	2910	2407	-0-	-503	-0-	2367 3	40 9	Y	36	43 0			12
10	3007	573	-0-	-2434	-0-	573 3		Y	-0-	12 0			-0-
11	2910	1239	-0-	-1671	-0-	1160 3	79 9	Y	72	46 0			26
12	3007	972	-0-	-2035	-0-	895 3	77 9	Y	70	79 0			17
01	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1121 3	89 9	Y	81	77 0			21
02	DLQ G-10	1435	-0-	1435	2645	1372 3	63 9	Y	57	58 0			20

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. '62' WELL #: 1 RRCID -> 114038 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9716 - 9780

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. '63' WELL #: 1 RRCID -> 114039 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9602 - 9650

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

AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

09	4745 R	4745	-0-	-0-	-0-	4734	3	11	9	Y	10					38
10	4956 R	4956	-0-	-0-	-0-	4954	3	2	9	Y	2	27	1			13
11	4390 R	4390	-0-	-0-	-0-	4384	3	6	9	Y	5	16	1			2
12	4845 R	4845	-0-	-0-	-0-	13	1	4811	3	Y	19	18	1			3
						21	9									
01	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	36	1	5604	3	Y	30	22	1			11
						33	9									
*02	4544 R	4544	-0-	-0-	-0-	36	1	4474	3	Y	31	35	1			7
						34	9									

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					142
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF. 12145 - 15708

09	1725 N	1513	-0-	-212	-0-	1466	3	47	9	Y	43	103	1			50
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	34	45	1			39
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1637	3	97	9	Y	88	68	1			59
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3173	3	74	9	Y	67	67	1			59
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2669	3	80	9	Y	73	58	1			74
02	1624 X	1333	-0-	-291	-0-	1291	3	42	9	Y	38	85	1	2	8	25

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF. 16098 - 19542

09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3411	3	68	9	Y	62	121	1			52
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	56	62	1			46
11	3300 X	1409	-0-	-1891	-0-	1355	3	54	9	Y	49	54	1			41
12	3596 X	1625	-0-	-1971	-0-	1575	3	50	9	Y	45	49	1			37
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3710	3	144	9	Y	131	77	1			91
*02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2646	3	81	9	Y	74	134	1			31

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN)		//CONT.//		02208 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
CORDES		WELL #:		8001H	RRCID ->	185256	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12156 - 20212		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HALAMICEK		WELL #:		7901H	RRCID ->	186327	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	12019	PERF.	12160 - 19155		
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-	952	3	40	9	Y	36	69	1	32
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	30	34	1	28
11	720 N	171	-0-	-549	-0-	154	3	17	9	Y	15	24	1	19
12	1023 N	115	-0-	-908	-0-	98	3	17	9	Y	15	19	1	15
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1126	3	61	9	Y	55	32	1	38
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	645	3	34	9	Y	31	55	1	14

HANGAR "B"		WELL #:		7403H	RRCID ->	188992	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12142 - 18902		
09	1650 N	1184	-0-	-466	-0-	1128	3	56	9	Y	51	101	1	50
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	57	57	1	50
11	1380 N	883	-0-	-497	-0-	838	3	45	9	Y	41	48	1	43
12	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1077	3	77	9	Y	70	59	1	54
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	402	3	35	9	Y	32	36	1	50
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1054	3	65	9	Y	59	83	1	26

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND)		02212 111		ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON					
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251												
SHIRK, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	105548	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	9528 - 9550		
09	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	N	17			130
10	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1033	3	21	9	N	19			149
11	1050 #	951	-0-	-99	-0-	929	5	22	9	N	20			169
12	1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1018	3	23	9	N	21			190
01	1085 #	636	-0-	-449	-0-	618	3	18	9	N	16	185	1	21
02	980 #	837	-0-	-143	-0-	828	3	9	9	N	8			29

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP)		02212 888		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140												
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	213016	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			198
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1	123
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	48			171
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	36			207
01	527 #	99	-0-	-428	-0-	14	3	85	9	N	77	192	1	92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68			160

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600)		02213 250		ASSOCIATED	49B				CNTY: UPTON					
OSBORN HEIRS COMPANY		627140												
OWENS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	212316	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
HALFF ESTATE "58"		WELL #:	1	RRCID ->	214830	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9028 - 9058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

AMACKER 85 SW		WELL #:	1	RRCID ->	267443	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6348 - 6476
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
BARNETT "21"		WELL #:	4	180407	10/13/1999	9750	N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121664		N	-0-		-0-

BARNETT "21"		WELL #:	5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9022 - 9627
09	570	N	226	-0-	-344	-0-	226 3	N	-0-	168
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	286 3	N	-0-	168
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	168
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186 3	N	-0-	168
01	279	N	124	-0-	-155	-0-	124 3	N	-0-	168
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262 3	N	-0-	168

AMACKER 80		WELL #:	8	RRCID ->	257516	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 8977 - 9168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AMACKER 80		WELL #:	7	RRCID ->	257518	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8992 - 9032
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
OSBORN HEIRS COMPANY 627140														
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	637	-0-	-113	-0-	570	3	67	9	N	61			158
10	713 N	510	-0-	-203	-0-	476	3	34	9	N	31			189
11	690 N	317	-0-	-373	-0-	300	3	17	9	N	15			204
12	651 N	415	-0-	-236	-0-	396	3	19	9	N	17	175	1	46
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	420	3	41	9	N	37			83
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	412	3	46	9	N	42			125

SLEDGE, H. G., INC. 787403														
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A														
09	840 N	276	-0-	-564	-0-	120	2	156	9	N	142	181	1	204
10	930 N	502	-0-	-428	-0-	330	2	172	9	N	156	184	1	176
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	442	2	220	9	N	200	181	1	195
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	120	2	270	9	N	245	186	1	254
01	496 N	235	-0-	-261	-0-	63	2	172	9	N	156	195	1	215
02	616 N	373	-0-	-243	-0-	197	2	176	9	N	160	194	1	181

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221														
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894														
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			24
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			24
11	1380 N	1021	-0-	-359	-0-	1021	2			N	-0-			24
12	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	1041	2			N	-0-			24
01	1271 N	814	-0-	-457	-0-	814	2			N	-0-			24
02	952 N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-			24

LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485														
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT			-0-

SYLVIA WELL #: 1W RRCID -> 199504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9202 - 9406														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON																
SUMMIT PETROLEUM LLC //CONT.// 829221																
LAURA D WELL #: 1 U RRCID -> 206558 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9225 - 9420																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	118	-0-	118		4701		32	2	86	9	N	78	2	8	231
10	T. A.	159	-0-	159		4860		2	1	46	2	N	101	305	1	19 8
11	T. A.	207	-0-	207		5067		111	9							
12	T. A.	110	-0-	110		5177		1	1	13	2	N	175	174	1	9
01	T. A.	72	-0-	72		5249		193	9							
02	T. A.	113	-0-	113		5362		24	2	86	9	N	78	77	1	10
								16	2	56	9	N	51	50	1	11
								13	2	100	9	N	91	68	1	34

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186																
09	1140 N	322	-0-	-818		-0-		322	2			N	-0-			230
10	89 N	89	-0-	-0-		-0-		89	2			N	-0-			230
11	780 N	312	-0-	-468		-0-		312	2			N	-0-			230
12	341 N	-0-	-0-	-341		-0-						N	-0-			230
01	93 N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-			230
02	280 N	57	-0-	-223		-0-		57	2			N	-0-			230

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234																
09	1470 N	1253	-0-	-217		-0-		1253	2			N	-0-			63
10	1222 N	1222	-0-	-0-		-0-		1222	2			N	-0-			63
11	1380 N	1132	-0-	-248		-0-		1132	2			N	-0-			63
12	1302 N	1081	-0-	-221		-0-		1081	2			N	-0-			63
01	1209 N	1011	-0-	-198		-0-		1011	2			N	-0-			63
02	1064 N	961	-0-	-103		-0-		961	2			N	-0-			63

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315																
09	593 N	593	-0-	-0-		-0-		548	2	45	9	N	41	32	1	16
10	542 N	542	-0-	-0-		-0-		9	1	518	2	N	14	21	1	9
11	208 N	208	-0-	-0-		-0-		15	9							
12	620 N	233	-0-	-387		-0-		3	1	205	2	N	-0-	9	1	-0-
01	527 N	133	-0-	-394		-0-		4	1	229	2	N	-0-			-0-
02	196 N	67	-0-	-129		-0-		1	1	129	2	N	3	2	1	1
								3	9							
								1	1	62	2	N	4	1	1	4
								4	9							

THOMPSON, J. CLEO 855610 ADAMS "101" WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321																
09	300 N	95	-0-	-205		-0-		95	2			N	-0-			45
10	279 N	109	-0-	-170		-0-		109	2			N	-0-			45
11	230 N	230	-0-	-0-		-0-		230	2			N	-0-			45
12	218 N	218	-0-	-0-		-0-		26	1	192	2	N	-0-			45
01	169 N	169	-0-	-0-		-0-		20	1	149	2	N	-0-			45
02	224 N	218	-0-	-6		-0-		26	1	192	2	N	-0-			45

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		3		225675		02/05/2007		10400		8950 - 9127					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			Y	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-		1	1	249	3	Y	-0-		-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-		3	1	213	3	Y	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-		-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-		5	1	221	3	Y	-0-		-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-		5	1	195	3	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		4		225695		02/05/2007		9591		8713 - 9276					
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		9	1	3646	3	Y	-0-		-0-
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		8	1	3641	3	Y	-0-		-0-
11	2340	X	1916	-0-	-424	-0-		30	1	1886	3	Y	-0-		-0-
12	2418	X	2176	-0-	-242	-0-		59	1	2117	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	3681		85	1	3596	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	3285	-0-	3285	6966		75	1	3210	3	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		2		262614		08/21/2004		9600		8456 - 9228					
09	180	X	168	-0-	-12	-0-		168	3			Y	-0-		-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-		1	1	224	3	Y	-0-		-0-
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-		3	1	209	3	Y	-0-		-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	230	-0-	230	230		5	1	225	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	430		5	1	195	3	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		5		265040		04/01/2011		10180		8971 - 9122					
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-		-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	3			Y	-0-		-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		3	1	203	3	Y	-0-		-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-		9	1	314	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	233		5	1	228	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	203	-0-	203	436		5	1	198	3	Y	-0-		-0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND)		02221 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER, V. T. 64		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		088095		03/18/1980		10784		10666 - 10681					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)		02221 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
HUNT OIL COMPANY		416330													
AMACKER, V. T. 64		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		1		165494		04/21/1980		10784		10222 - 10247					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR)//CONT.// 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

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

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3	N	-0-		-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3	N	-0-		-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

09	870 N	821	-0-	-49	-0-	821 3	N	-0-		-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875 3	N	-0-		-0-
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-		-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-

HOOVER 11 WELL #: 3 RRCID -> 084479 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48 3	N	-0-		-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48 3	N	-0-		-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388			
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080			
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785 3	N	-0-		-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	793 3	N	-0-		-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392			
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-		-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402			
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546 3	N	-0-		-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-

DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660			
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772			
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300			
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309			
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 6571			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6797 - 7390			
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193 3	N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319			
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136 3	N	-0-		-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6889 - 7446			
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58 3	N	-0-		-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 3	N	-0-		-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392			
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-		3
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	Y	-0-		3
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260 3	Y	-0-		3
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	Y	-0-		3
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	-0-		3
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9 Y	1		4

HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429			
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		3
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	Y	-0-		3
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270 3	Y	-0-		3
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184 3	Y	-0-		3
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	206 3	1 9 Y	1		4
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	245 3	1 9 Y	1		5

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-			3
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			3
11	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		Y	-0-			3
12	620 N	477	-0-	-143	-0-	477 3		Y	-0-			3
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	468 3	1 9	Y	1			4
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	461 3		Y	-0-			4

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310				
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			3
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-			3
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	388 3	1 9	Y	1			4
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 3		Y	-0-			4
01	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3		Y	-0-			4
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	245 3		Y	-0-			4

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420				
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-			5
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			5
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	371 3	1 9	Y	1			6
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3		Y	-0-			6
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	350 3		Y	-0-			6
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-			6

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355				
09	1740 N	1226	-0-	-514	-0-	1225 3	1 9	Y	1			5
10	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1220 3		Y	-0-			5
11	1440 N	996	-0-	-444	-0-	996 3		Y	-0-			5
12	1271 N	940	-0-	-331	-0-	940 3		Y	-0-			5
*01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1199 3	1 9	Y	1			6
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-			6

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370				
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		Y	-0-			3
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	599 3	1 9	Y	1			4
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478 3		Y	-0-			4
12	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3		Y	-0-			4
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-			4
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-			4

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572				
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 3		N	-0-			-0-

HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	INC G-10	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			-0-
02	INC G-10	1	-0-	1	2	1 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
 HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

09		900 N	828	-0-	-72	-0-	828	3			Y	-0-					4
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					5
11		810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					5
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					5
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					6
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					6

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					5
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					5
11		570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			Y	-0-					5
12		620 N	323	-0-	-297	-0-	323	3			Y	-0-					5
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			Y	-0-					5
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5

HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

09		1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1201	3			Y	-0-					3
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352	3	1	9	Y	1					4
11		1170 N	996	-0-	-174	-0-	996	3			Y	-0-					4
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					4
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					4
*02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					4

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

09		900 N	802	-0-	-98	-0-	802	3			Y	-0-					4
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	Y	1					5
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3			Y	-0-					5
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					5
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					5
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1					6

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

09		150 N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN (SPRABERRY A)		02328 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
DUNLAP 12		WELL #: 2		RRCID -> 090200		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1252	-0-	-248	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
*02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14A		WELL #: 1		RRCID -> 131404		COMPL. DATE 07/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652				
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14		WELL #: 1		RRCID -> 155616		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593				
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3	N	-0-			-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 4		RRCID -> 125850		COMPL. DATE 01/05/1989		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360				
09		630 #	351	-0-	-279	-0-	351 3	N	-0-			-0-
10		651 #	232	-0-	-419	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11		630 #	226	-0-	-404	-0-	226 3	N	-0-			-0-
12		651 #	223	-0-	-428	-0-	223 3	N	-0-			-0-
01		496 #	216	-0-	-280	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02		336 #	167	-0-	-169	-0-	167 3	N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
HOOVER 13		WELL #: 1 L		RRCID -> 090657		COMPL. DATE 09/18/1980		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282				
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91		WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112				
09		270 #	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
11		240 #	176	-0-	-64	-0-	176 3	N	-0-			-0-
12		248 #	105	-0-	-143	-0-	105 3	N	-0-			-0-
01		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
02		224 #	218	-0-	-6	-0-	218 3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.// 02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 91		WELL #: 2		RRCID -> 135201		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3936 - 4136	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	248 #	7	-0-	-241	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	196 #	17	-0-	-179	-0-	17	3	N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750	
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219	
09	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	3	N	-0-		-0-
10	806 #	762	-0-	-44	-0-	762	3	N	-0-		-0-
11	810 #	710	-0-	-100	-0-	710	3	N	-0-		-0-
12	837 #	458	-0-	-379	-0-	458	3	N	-0-		-0-
01	837 #	819	-0-	-18	-0-	819	3	N	-0-		-0-
02	700 #	661	-0-	-39	-0-	661	3	N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-		-0-
11	0 W	22	-0-	22	52	22	3	N	-0-		-0-
12	0 W	15	-0-	15	67	15	3	N	-0-		-0-
01	0 W	19	-0-	19	86	19	3	N	-0-		-0-
02	0 W	14	-0-	14	100	14	3	N	-0-		-0-

ANDREW A. (CANYON)		02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
APACHE CORPORATION		027200									
MISS ELA "K"		WELL #: 2		RRCID -> 075673		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7802 - 7843	
09	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		261
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		261
11	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		261
12	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		261
01	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		261
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		261

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
SUGG, A. A. "22"		WELL #: 1		RRCID -> 086152		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6722 - 6910	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013											

SUGG, A. A. 13		WELL #: 1		RRCID -> 089062		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6555 - 7288	
09	1950 #	1241	-0-	-709	-0-	1238	2	3	9	Y	12
10	1984 #	1533	-0-	-451	-0-	1533	2	Y		-0-	12
11	1890 #	1336	-0-	-554	-0-	1336	2	Y		-0-	12
12	1612 #	1396	-0-	-216	-0-	1396	2	Y		-0-	12
01	1612 #	1328	-0-	-284	-0-	1328	2	Y		-0-	12
02	1372 #	1162	-0-	-210	-0-	1162	2	Y		-0-	12

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
 SUGG, A. A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 143941 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6566 - 7347

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3247				Y	-0-			57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3247				Y	-0-			57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3247				Y	-0-			57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3247				Y	-0-			57
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3247				Y	-0-			57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3247				Y	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2013 - PLUGGED 08-24-2013

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

09	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	248	#	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	240	#	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-			-0-

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

09	390	#	205	-0-	-185	-0-	205	2		N	-0-			127
10	372	#	210	-0-	-162	-0-	210	2		N	-0-			127
11	360	#	171	-0-	-189	-0-	171	2		N	-0-			127
12	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			127
01	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			127
*02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			127

SUGG, A. A. "12" WELL #: 2 RRCID -> 225731 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6635 - 6839

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - P&A 04-08-2013

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
 SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

09	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	29	2	8	96
							32	9							
10	1412	R	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1376	3	Y	26	1	8	121
							29	9							
11	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	32	1	8	152
							35	9							
12	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	7	1	1575	3	Y	32	133	1	51
							35	9							
01	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	7	1	1738	3	Y	29			80
							32	9							
*02	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	34			114
							37	9							

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928									
SUGG "19"		WELL #:		1	RRCID ->	208897	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		840 #	822	-0-	-18	-0-	818 2		4 9	N	4		141
10		868 #	825	-0-	-43	-0-	825 2			N	-0-		141
11		840 #	746	-0-	-94	-0-	746 2			N	-0-		141
12		868 #	835	-0-	-33	-0-	831 2		4 9	N	4		145
01		868 #	814	-0-	-54	-0-	805 2		9 9	N	8		153
02		756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT		153

SUGG "69"		WELL #:		1	RRCID ->	232532	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7103 - 7125	
09		1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			Y	-0-		-0-
10		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2			Y	-0-		-0-
11		1260 #	1236	-0-	-24	-0-	1236 2			Y	-0-		-0-
12		1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			Y	-0-		-0-
01		1302 #	1260	-0-	-42	-0-	1260 2			Y	-0-		-0-
02		1176 #	NO RPT	-0-	-1176	-0-				Y	NO RPT		-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
RICHEY 34		WELL #:		1	RRCID ->	226050	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6234 - 6374	
09		1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	68 1	893 2	N	207	186 1		223
							228 9						
10		1209 #	1200	-0-	-9	-0-	71 1	897 2	N	211			434
							232 9						
11		1200 #	1065	-0-	-135	-0-	68 1	813 2	N	167	366 1		235
							184 9						
12		1240 #	1064	-0-	-176	-0-	71 1	767 2	N	205			440
							226 9						
01		1054 #	616	-0-	-438	-0-	66 1	484 3	N	60	183 1		317
							66 9						
02		952 #	631	-0-	-321	-0-	50 1	386 3	N	177	181 1		313
							195 9						

KEYSTONE PETROLEUM NM LLC				458797									
SUGG "4"		WELL #:		2	RRCID ->	124143	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6478 - 7221	
09		1200 #	1135	-0-	-65	-0-	1134 2	1 9	Y	1			118
10		1240 #	1164	-0-	-76	-0-	1163 2	1 9	Y	1			119
11		1200 #	1107	-0-	-93	-0-	1107 2		Y	-0-			119
12		1240 #	913	-0-	-327	-0-	909 2	4 9	Y	4			123
01		1178 #	1144	-0-	-34	-0-	1130 2	14 9	Y	13			136
02		1064 #	996	-0-	-68	-0-	981 2	15 9	Y	14			150

SUGG 3063		WELL #:		1	RRCID ->	170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7305 - 7353	
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	11 1		-0-
10		62 #	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 2	Y	-0-			-0-
11		60 #	29	-0-	-31	-0-	6 1	23 2	Y	-0-			-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION						
KEYSTONE PETROLEUM NM LLC		//CONT.//		458797										
SUGG 3063		WELL #:		2	RRCID ->	265998	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6632 - 6855		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	37 2	63 9	Y	57					67
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	1 2	41 9	Y	37			41 1		63
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	3 2	11 9	Y	10					73
09	539 R	539	-0-	-0-	-0-	7 1	212 2	Y	291		249 1			115
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	320 9	45 1	Y	182					297
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	200 9	46 1	Y	166		353 1			110
12	202 R	202	-0-	-0-	-0-	183 9	75 1	Y	41		3 7			148
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	45 9	75 1	Y	45					193
*02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	50 9	75 1	Y	35					228
						39 9								

MEADCO PROPERTIES		556500		WELL #:		1	RRCID ->	082039	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7312 - 7340
09	990 #	290	-0-	-700	-0-	286 2	4 9	Y	4					27
10	775 #	293	-0-	-482	-0-	293 2		Y	-0-					27
11	780 #	250	-0-	-530	-0-	250 2		Y	-0-					27
12	806 #	473	-0-	-333	-0-	471 2	2 9	Y	2					29
01	806 #	625	-0-	-181	-0-	621 2	4 9	Y	4					33
*02	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-					33

SUGG, A. 1901		WELL #:		1	RRCID ->	084468	COMPL. DATE	10/05/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7258 - 7299
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 1		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

CRAVENS 20		WELL #:		1	RRCID ->	084718	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7643 - 7670
09	1110 #	952	-0-	-158	-0-	952 2		N	-0-			100
10	1147 #	990	-0-	-157	-0-	990 2		N	-0-			100
11	1110 #	942	-0-	-168	-0-	942 2		N	-0-			100
12	1085 #	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		N	-0-			100
01	1023 #	995	-0-	-28	-0-	995 2		N	-0-			100
*02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			100

SUGG, A. 3079		WELL #:		1	RRCID ->	087137	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7365 - 7434
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

SUGG, E. 17		WELL #:		2	RRCID ->	090226	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7476 - 7520
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			143
10	14 #	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			143
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			143
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			143
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			143
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			143

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
 BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 7572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 #	527	-0-	-613	-0-	527	2		N	-0-			135
10	651 #	524	-0-	-127	-0-	524	2		N	-0-			135
11	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			135
12	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			135
01	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			135
*02	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			135

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 7338

09	570 #	479	-0-	-91	-0-	479	2		N	-0-			78
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			78
11	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	2		N	-0-			78
12	558 #	438	-0-	-120	-0-	438	2		N	-0-			78
01	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			78
02	448 #	371	-0-	-77	-0-	371	2		N	-0-			78

OXY USA INC. 630591
 SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

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

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

09	840 #	826	-0-	-14	-0-	819	2	7	9	N	6		91
10	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-		91
11	840 #	772	-0-	-68	-0-	762	2	10	9	N	9		100
12	868 #	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-		100
01	868 #	861	-0-	-7	-0-	842	2	19	9	N	17		117
02	784 #	738	-0-	-46	-0-	721	2	17	9	N	15		132

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

09	750 #	616	-0-	-134	-0-	606	2	10	9	Y	9		19
10	744 #	659	-0-	-85	-0-	645	2	14	9	Y	13	14	18
11	690 #	580	-0-	-110	-0-	570	2	10	9	Y	9	15	12
12	682 #	624	-0-	-58	-0-	610	2	14	9	Y	13		25
01	651 #	516	-0-	-135	-0-	503	2	13	9	Y	12	15	22
02	588 #	464	-0-	-124	-0-	454	2	10	9	Y	9	15	16

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 ROCKER B 110 WELL #: 1 RRCID -> 073717 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

09	630 #	516	-0-	-114	-0-	505	3	11	9	Y	10		32
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	729	3	7	9	Y	6		38
11	660 #	439	-0-	-221	-0-	427	3	12	9	Y	11		49
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	562	3	21	9	Y	19		68
01	682 #	659	-0-	-23	-0-	647	3	12	9	Y	11	50	29
02	616 #	557	-0-	-59	-0-	547	3	10	9	Y	9		38

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
ROCKER B 88 WELL #: 1 RRCID -> 076027 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

09		1890 #	1873	-0-	-17	-0-	1862	3	11	9	Y	91
10		1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1962	3	7	9	Y	97
11		2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2023	3	12	9	Y	108
12		1953 #	1821	-0-	-132	-0-	1800	3	21	9	Y	127
01		1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1980	3	12	9	Y	45
*02		1775 R	1775	-0-	-0-	-0-	1765	3	10	9	Y	54

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
09		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-
10		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ROCKER B 88 WELL #: 2 RRCID -> 076735 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8028												
09		727 R	727	-0-	-0-	-0-	716	3	11	9	Y	21
10		794 R	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	Y	27
11		690 #	644	-0-	-46	-0-	632	3	12	9	Y	38
12		713 #	691	-0-	-22	-0-	670	3	21	9	Y	57
01		791 R	791	-0-	-0-	-0-	779	3	12	9	Y	26
*02		685 R	685	-0-	-0-	-0-	675	3	10	9	Y	35

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940												
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	N	77
10		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	77
11		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	77
12		155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	77
01		155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	77
02		140 #	97	-0-	-43	-0-	97	3			N	77

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002												
09		720 #	670	-0-	-50	-0-	667	3	3	9	N	118
10		775 #	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	118
11		750 #	624	-0-	-126	-0-	624	3			N	118
12		775 #	672	-0-	-103	-0-	672	3			N	118
01		713 #	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	118
*02		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	118

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
APPROACH OPERATING LLC 028625												
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867												
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	19
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	19
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	3	2	9	N	21
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	268	3	12	9	N	32
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	32
02		448 N	217	-0-	-231	-0-	217	3			N	32

ANGUS (CANYON)		//CONT.//		02901 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
HENNDERSON, JOHN LEE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	068072	COMPL. DATE	06/19/1976	TOTAL DEPTH	9410	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	261	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
12	465 N	35	-0-	-430	-0-	2	1	29	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	3	Y	-0-	1 1	-0-
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	905	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112216	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8075 - 9023		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	74	1	1154	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	93	1	1304	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	93	1	1050	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	1	1 1	-0-

HENNDERSON 4		WELL #:		1	RRCID ->	139334	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7708 - 7921		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	909	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	848	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	12	11 1	2
						13	9						
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	77	1	942	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	2	2 1	1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320								
HELEN WEST		WELL #:		1	RRCID ->	220349	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9299	PERF. 8940 - 9209	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1920 X	772	-0-	-1148	-0-	769	2	3	9	N	3	8
10	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	1834	2	2	9	N	2	10
11	2130 N	1590	-0-	-540	-0-	1587	2	3	9	N	3	13
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-	13
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2726	2	8	9	N	7	20
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT	20

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A				3								
WELL #:				3	RRCID ->	202814	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7704 - 8877	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	15	1	179	2	N	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208279	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7621 - 8564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C.				598940								
H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		1H	RRCID ->	166623	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9115 - 10130
09	270	N	2	-0-	-268	-0-	2 2	N	-0-			50
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			50
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			50
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	440 2	N	15	17	9	65
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			65
02	392	N	82	-0-	-310	-0-	82 2	N	-0-			65

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		2H	RRCID ->	167578	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10810 - 11055
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			12
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			12
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			12
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	128 2	N	53	58	9	65
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			65
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111 2	N	-0-			65

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4"		WELL #:		1H	RRCID ->	170346	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	8784	PERF.	8975 - 10165
09	780	N	16	-0-	-764	-0-	16 2	N	-0-			6
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			6
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-			6
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			6
01	806	N	36	-0-	-770	-0-	36 2	N	-0-			6
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3 2	N	-0-			6

JONES RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	239155	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8510 - 9600
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-

HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623 - 8650
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			56
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-			56
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			56
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	155 2	N	46	51	9	102
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			102
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			102

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C.		//CONT.//		598940									
JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7572 -	8690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	6	-0-	-264	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
*02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703									
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185944	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8682 -	8715	
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	233 1	590 2	N	-0-			-0-
10		682 N	535	-0-	-147	-0-	535 2		N	-0-			-0-
11		630 N	494	-0-	-136	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12		837 N	487	-0-	-350	-0-	487 2		N	-0-			-0-
01		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2		N	-0-			-0-
02		448 N	423	-0-	-25	-0-	423 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		6	RRCID ->	191653	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8632 -	8684	
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	371 1	941 2	N	-0-			-0-
10		992 N	899	-0-	-93	-0-	899 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	852	-0-	-512	-0-	852 2		N	-0-			-0-
01		899 N	870	-0-	-29	-0-	870 2		N	-0-			-0-
02		812 N	664	-0-	-148	-0-	664 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		7	RRCID ->	192584	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8690 -	8730	
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	190 1	480 2	N	-0-			-0-
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2		N	-0-			-0-
11		480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-			-0-
12		682 N	303	-0-	-379	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01		434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-			-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353 2		N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579									
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		102	RRCID ->	074966	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	Y	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	60 3	Y	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		202	RRCID ->	112218	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8952 -	9023	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 129300		COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	786	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	2	2 1	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 304		RRCID -> 132615		COMPL. DATE 10/21/1989			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811				
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	29	1	390	3	Y	-0-		-0-
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	32	1	391	3	Y	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836				
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	48	1	750	3	Y	9	10 1	1
						10	9						
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	3	Y	10	10 1	1
						11	9						
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	15	13 1	3
						17	9						
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	12	13 1	2
						13	9						
01	1147 N	982	-0-	-165	-0-	79	1	900	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	3	3 1	1

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	28	1	443	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	30	1	417	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	17	16 1	3
						19	9						
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	27	1	331	3	Y	16	16 1	3
						18	9						
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	23	1	261	3	Y	3	5 1	1
						3	9						
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	3	3 1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	67	1	1039	3	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	71	1	986	3	Y	-0-		-0-
11	1110 N	410	-0-	-700	-0-	28	1	382	3	Y	-0-		-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-		-0-
01	1054 N	984	-0-	-70	-0-	80	1	904	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	1	1 1	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
JONES RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	169087	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7732 - 8610
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	240 N	152	-0-	-88	-0-	9	1	143	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		6039	RRCID ->	169088	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7661 - 8724
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	93	1	1452	3	Y	-0-	-0-
10	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	103	1	1438	3	Y	-0-	-0-
11	1530 N	1404	-0-	-126	-0-	97	1	1307	3	Y	-0-	-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	201	1	2444	3	Y	-0-	-0-
01	1550 N	603	-0-	-947	-0-	49	1	554	3	Y	-0-	-0-
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	169328	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8796 - 8704
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	12	1	194	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	15	1	207	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		4010	RRCID ->	169675	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7730 - 8940
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	146	1	2278	3	Y	-0-	-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	140	1	1954	3	Y	-0-	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	85	1	1152	3	Y	-0-	-0-
12	2232 N	993	-0-	-1239	-0-	75	1	918	3	Y	-0-	-0-
01	2108 N	769	-0-	-1339	-0-	62	1	707	3	Y	-0-	-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169820	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	7764 - 8916
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	Y	2	2 1
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	761	3	Y	2	2 1
11	810 N	652	-0-	-158	-0-	45	1	603	3	Y	4	3 1
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	58	1	704	3	Y	2	3 1
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	Y	1	1 1
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	1	9			Y	1	1 1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	N	6	6 1	1
						7	9						
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	6	6 1	1
						7	9						
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65	1	881	3	N	9	8 1	2
						10	9						
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	50	1	614	3	N	7	8 1	1
						8	9						
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	917	3	N	3	3 1	1
						3	9						
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	2	2 1	1

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT	-0-	

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592				
09	1020 N	710	-0-	-310	-0-	42	1	658	3	N	9	9 1	1
						10	9						
10	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	74	1	1039	3	N	9	9 1	1
						10	9						
11	1140 N	720	-0-	-420	-0-	49	1	656	3	N	14	12 1	3
						15	9						
12	744 N	589	-0-	-155	-0-	44	1	533	3	N	11	12 1	2
						12	9						
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1276	3	N	3	4 1	1
						3	9						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	2	2 1	1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

H & H DRILLING CO.		WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774				
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1631	-0-	-136	-0-	109	1	1522	3	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	114	1	1543	3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1387	-0-	-566	-0-	105	1	1282	3	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	121	1	1370	3	N	-0-	-0-	
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-	-0-	

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 N	443	-0-	-157	-0-	27	1	416	3	N	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	N	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	3	N	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	N	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	35	1	398	3	N	-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855		
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	3	N	-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	N	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	N	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	54	1	657	3	N	-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	47	1	533	3	N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645		
09	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	62	1	959	3	N	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	N	-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	3	N	-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	114	1	1296	3	N	-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852		
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	3	N	-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	127	1	1769	3	N	-0-
11	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	132	1	1784	3	N	-0-
12	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	134	1	1637	3	N	-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1837	3	N	-0-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 204735		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931		
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	90	1	1398	3	N	1
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	3	N	1
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	156	1	2116	3	N	1
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	184	1	2246	3	N	-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	194	1	2202	3	N	-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1438		RRCID -> 205426		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590		
09	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	87	1	1348	3	N	12
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	58	1	814	3	N	12
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	17
12	1488 N	891	-0-	-597	-0-	66	1	807	3	N	16
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	3	N	3
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-	3	9			N	3

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579											
H & H DRILLING CO.		WELL #: 740		RRCID -> 205582		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	N	-0-	-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	3	N	-0-	-0-
11	1230	N	882	-0-	-348	-0-	61	1	821	3	N	-0-	-0-
12	1271	N	709	-0-	-562	-0-	54	1	655	3	N	-0-	-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	97	1	1100	3	N	-0-	-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1538		RRCID -> 205866		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624				
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	3	N	16	16 1 2
							18	9					
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1254	3	N	16	16 1 2
							18	9					
11	1380	N	795	-0-	-585	-0-	53	1	718	3	N	22	20 1 4
							24	9					
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	96	1	1170	3	N	19	19 1 4
							21	9					
01	1364	N	692	-0-	-672	-0-	56	1	632	3	N	4	7 1 1
							4	9					
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	4	4 1 1

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 7010		RRCID -> 206143		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888				
09	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	71	1	1113	3	N	14	14 1 2
							15	9					
10	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	70	1	980	3	N	14	14 1 2
							15	9					
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	990	3	N	20	18 1 4
							22	9					
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	82	1	1004	3	N	18	18 1 4
							20	9					
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	3	N	3	6 1 1
							3	9					
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	4	4 1 1

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #: 604		RRCID -> 206767		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902				
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	27	1	426	3	N	-0-	-0-
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	33	1	458	3	N	-0-	-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	3	N	-0-	-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	27	1	323	3	N	-0-	-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-	-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8040		RRCID -> 207125		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666				
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	94	1	1467	3	N	-0-	-0-
10	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	104	1	1459	3	N	-0-	-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	3	N	-0-	-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	118	1	1433	3	N	-0-	-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1440	3	N	-0-	-0-
*02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	333	1	3857	3	N	-0-	-0-

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579												
H & H DRILLING CO.		WELL #:		1339		RRCID -> 207148			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		1410 N	1391	-0-	-19	-0-		83	1	1301	3	N	6	6	1	1
								7	9							
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		92	1	1282	3	N	6	6	1	1
								7	9							
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		90	1	1220	3	N	8	7	1	2
								9	9							
12		1426 N	1395	-0-	-31	-0-		105	1	1283	3	N	6	7	1	1
								7	9							
01		1395 N	1353	-0-	-42	-0-		110	1	1242	3	N	1	2	1	-0-
								1	9							
*02		2800 N	3412	-0-	612	612		271	1	3140	3	N	1	1	1	-0-
								1	9							

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #:		504		RRCID -> 208094			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794				
09		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		95	1	1473	3	N	18	18	1	3
								20	9							
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		89	1	1246	3	N	18	18	1	3
								20	9							
11		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		121	1	1638	3	N	25	23	1	5
								28	9							
12		1643 N	1335	-0-	-308	-0-		99	1	1211	3	N	23	23	1	5
								25	9							
01		1364 N	775	-0-	-589	-0-		62	1	707	3	N	5	8	1	2
								6	9							
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-						N	5	5	1	2

JONES RANCH "B"		WELL #:		1338		RRCID -> 208362			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774				
09		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		90	1	1403	3	N	15	16	1	2
								17	9							
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		109	1	1529	3	N	16	16	1	2
								18	9							
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		106	1	1434	3	N	24	21	1	5
								26	9							
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		114	1	1389	3	N	20	21	1	4
								22	9							
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		131	1	1478	3	N	4	7	1	1
								4	9							
*02		2800 N	4159	-0-	1359	1359		330	1	3825	3	N	4	4	1	1
								4	9							

JONES RANCH "B"		WELL #:		1638		RRCID -> 208376			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791				
09		3000 N	3057	-0-	57	57		183	1	2850	3	N	22	23	1	3
								24	9							
10		3042 N	2985	-0-	-57	-0-		198	1	2762	3	N	23	23	1	3
								25	9							
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		185	1	2503	3	N	32	29	1	6
								35	9							
12		2759 X	2619	-0-	-140	-0-		196	1	2391	3	N	29	29	1	6
								32	9							
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		240	1	2722	3	N	6	10	1	2
								7	9							
*02		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-		626	1	7250	3	N	6	6	1	2
								7	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
H & H DRILLING CO.		WELL #:		940	RRCID ->	208377	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8528 -	8626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	35	1	539	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	39	1	540	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	5	4	1	1
						6	9							
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	43	1	520	3	N	4	4	1	1
						4	9							
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	3	N	-0-	1	1	-0-
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	133	1	1538	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #:		340	RRCID ->	208898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8504 -	8609
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	36	1	559	3	N	-0-		-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	3	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-		-0-
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	44	1	538	3	N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	-0-		-0-
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	N	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #:		2039	RRCID ->	210145	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8706 -	8898	
09	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	94	1	1467	3	N	13	13	1	2
						14	9							
10	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	104	1	1453	3	N	13	13	1	2
						14	9							
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	107	1	1442	3	N	19	17	1	4
						21	9							
12	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	109	1	1334	3	N	16	17	1	3
						18	9							
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	378	255	1	126
						416	9							
*02	2800 N	4735	-0-	1935	1935	325	1	3768	3	N	584	567	1	143
						642	9							

HENDERSON, J.L., JR. B		WELL #:		704	RRCID ->	215564	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8579 -	8868
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	N	-0-		-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		904	RRCID ->	215572	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	8548 -	8871
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-		-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	17	1	243	3	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	N	-0-		-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	18	1	223	3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-		-0-
*02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	N	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) VANGUARD PERMIAN, LLC H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 881579 WELL #: 1040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772														
09	900 N	671	-0-	-229	-0-	40	1	629	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	41	1	573	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	3	N	5	4	1	1
						6	9							
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1293	3	N	4	4	1	1
						4	9							
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-	1	1	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	1	1	1	-0-

H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698														
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	875	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
12	930 N	926	-0-	-4	-0-	70	1	854	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	81	1	919	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	208	1	2408	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568														
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	9	10	1	1
						10	9							
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	39	1	543	3	N	9	9	1	1
						10	9							
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	15	13	1	3
						17	9							
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	43	1	528	3	N	12	13	1	2
						13	9							
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	590	3	N	3	4	1	1
						3	9							
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	135	1	1562	3	N	3	3	1	1
						3	9							

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072														
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	623	3	N	6	6	1	1
						7	9							
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	40	1	561	3	N	6	6	1	1
						7	9							
11	840 N	591	-0-	-249	-0-	40	1	541	3	N	9	8	1	2
						10	9							
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	43	1	523	3	N	7	8	1	1
						8	9							
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	48	1	542	3	N	3	3	1	1
						3	9							
*02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	119	1	1374	3	N	2	2	1	1
						2	9							

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		820	RRCID ->	233484	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9279	PERF.	9021 -	9072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5940 X	4370	-0-	-1570	-0-	264 1	4106 3	N	-0-			-0-
10		6138 X	4496	-0-	-1642	-0-	300 1	4196 3	N	-0-			-0-
11		5940 X	4226	-0-	-1714	-0-	291 1	3935 3	N	-0-			-0-
12		5084 X	4528	-0-	-556	-0-	344 1	4184 3	N	-0-			-0-
01		4712 X	4547	-0-	-165	-0-	369 1	4178 3	N	-0-			-0-
02		4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	238656	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9035 -	9050
09		1560 N	1207	-0-	-353	-0-	72 1	1125 3	N	9	10 1		1
							10 9						
10		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	85 1	1193 3	N	10	10 1		1
							11 9						
11		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	82 1	1107 3	N	15	13 1		3
							17 9						
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	89 1	1084 3	N	12	13 1		2
							13 9						
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	107 1	1209 3	N	3	4 1		1
							3 9						
*02		2800 N	2961	-0-	161	161	235 1	2723 3	N	3	3 1		1
							3 9						

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #:		217	RRCID ->	240804	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8041 -	8909
09		2940 X	2857	-0-	-83	-0-	172 1	2679 3	N	5	5 1		1
							6 9						
10		3069 X	2904	-0-	-165	-0-	194 1	2704 3	N	5	5 1		1
							6 9						
11		2970 X	2845	-0-	-125	-0-	195 1	2642 3	N	7	7 1		1
							8 9						
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	235 1	2860 3	N	7	7 1		1
							8 9						
01		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	253 1	2872 3	N	1	2 1		-0-
							1 9						
*02		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	641 1	7425 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #:		1120	RRCID ->	240951	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8812 -	8936
09		6840 X	5756	-0-	-1084	-0-	347 1	5409 3	N	-0-			-0-
10		6448 X	5842	-0-	-606	-0-	390 1	5452 3	N	-0-			-0-
11		6240 X	5554	-0-	-686	-0-	382 1	5172 3	N	-0-			-0-
12		5983 X	5693	-0-	-290	-0-	432 1	5261 3	N	-0-			-0-
01		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	489 1	5542 3	N	-0-			-0-
*02		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1198 1	13886 3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		620	RRCID ->	244265	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9026 -	9078
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		5020	RRCID ->	244266	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8964 -	9000
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	42 1	657 3	N	8	8 1		1
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	9 9	643 3	N	8	8 1		1
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	46 1	626 3	N	11	10 1		2
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	12 9	748 3	N	10	10 1		2
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	61 1	819 3	N	2	3 1		1
*02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	11 9	2033 3	N	2	2 1		1
						72 1						
						2 9						
						176 1						
						2 9						

VICKERS PRODUCTION COMPANY				885112					CNTY: IRION			
CONNER		WELL #:		1	RRCID ->	166803	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7660 -	8612
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)				03492 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
HENDERSON, PETER OIL CO.		WELL #:		377075								
FIELDS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	133101	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6469 -	6568
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	8 1	749 2	N	10			148
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	11 9	842 2	N	16			164
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	8 1	745 2	N	13			177
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	18 9	827 2	N	16	170 1		23
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	7 1	873 2	N	14			37
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	14 9	821 2	N	15			52
						8 1						
						15 9						
						7 1						
						17 9						

ARLEDGE (PENN SAND)				03602 550	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE			
KATSCO ENERGY, INC.		WELL #:		451645								
GUEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197886	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	5454	PERF. 5053 -	5177
09	2340	2205	-0-	-135	-0-	2194 3	11 9	N	10			135
10	2418	1656	-0-	-762	-0-	1654 3	2 9	N	2			137
11	2936	2936	-0-	-0-	-0-	2925 3	11 9	N	10			147
12	2046 #	1445	-0-	-601	-0-	1422 3	23 9	N	21			168
01	2294 #	972	-0-	-1322	-0-	966 3	6 9	N	5			173
02	2184 N	1309	-0-	-875	-0-	1307 3	2 9	N	2			175

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

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

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 X	1020	-0-	-60	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
10	1395 X	998	-0-	-397	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	676	-0-	-674	-0-	676	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	885	-0-	-231	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

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

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11370 X	5091	-0-	-6279	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
10	11749 X	4696	-0-	-7053	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
12	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2		N	-0-			-0-
*01	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2		N	-0-			-0-
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
BAGGETT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423				
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			182
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			182
11	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2	N	-0-			182
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			182
01	T. A.	165	-0-	165	165	165	2	N	-0-			182
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165			N	NO RPT			182

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION				
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618										
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 065859		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A				
09	480 N	398	-0-	-82 B	-0-	397	2	1 9 Y	1			16
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	601	2	1 9 Y	1			17
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	427	2	1 9 Y	1			18
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	536	-0-	536 B	536	534	2	2 9 Y	2			20
*02	1056 N	520	-0-	-536 B	-0-	520	2	Y	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	590	2	10 9 Y	9			51
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	601	2	22 9 Y	20			71
11	690 N	555	-0-	-135 B	-0-	534	2	21 9 Y	19			90
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	652	2	8 9 Y	7			97
01	DLQ G-10	565	-0-	565 B	565	554	2	11 9 Y	10			107
*02	1153 N	588	-0-	-565 B	-0-	559	2	29 9 Y	26			133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	618	-0-	-312 B	-0-	590	2	28 9 Y	25	170	1	35
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	387	2	33 9 Y	30			65
11	690 N	387	-0-	-303 B	-0-	361	2	26 9 Y	24			89
12	651 N	395	-0-	-256 B	-0-	372	2	23 9 Y	21			110
01	DLQ G-10	558	-0-	558 B	558	550	2	8 9 Y	7			117
*02	941 N	383	-0-	-558 B	-0-	368	2	15 9 Y	14			131
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
 UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	3	N	-0-		109
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	1	1	335	3	N	-0-		109
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	1	1	315	3	N	-0-		109
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	1	1	345	3	N	-0-		109
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	1	1	436	3	N	-0-		109
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	1	1	287	3	N	-0-		109
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	1	1	522	3	N	-0-		122
10	930 N	382	-0-	-548 B	-0-	1	1	381	3	N	-0-		122
11	780 N	379	-0-	-401 B	-0-	1	1	378	3	N	-0-		122
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	1	1	456	3	N	-0-		122
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	1	1	490	3	N	-0-		122
*02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	1	1	485	3	N	-0-		122
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	1	1	503	3	N	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	1	1	627	3	N	-0-		-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1	1	1228	3	N	-0-		-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1	1	1414	3	N	-0-		-0-
01	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	1	1	463	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	314	-0-	-750 B	-0-	1	1	313	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			Y	-0-		16
10	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	3			Y	-0-	14 1	2
11	600 N	477	-0-	-123 B	-0-	477	3			Y	-0-		2
12	589 N	482	-0-	-107 B	-0-	480	3	2	9	Y	2		4
01	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	537	3	1	9	Y	1		5
*02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	514	3	1	9	Y	1		6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-		16
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-	14 1	2
11	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306	3			Y	-0-		2
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289	3	2	9	Y	2		4
01	DLQ G-10	293	-0-	293 B	-0-	292	3	1	9	Y	1		5
02	DLQ G-10	370	-0-	370 B	-0-	369	3	1	9	Y	1		6
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			663							

BAKER RANCH (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. STATE "TB"		//CONT.// //CONT.//	05143 300 220865	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION						
		WELL #:	1	RRCID -> 135202	COMPL. DATE 06/13/1990	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7056	- 7098				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		Y	-0-		15
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		Y	-0-	13 1	2
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		Y	-0-		2
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	302 3	2 9	Y	2		4
01	DLQ	G-10	192	-0-	192 B	192	191 3	1 9	Y	1		5
02	DLQ	G-10	217	-0-	217 B	409	216 3	1 9	Y	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 409												

STATE "TB"		WELL #:	3	RRCID -> 140317	COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL DEPTH 7903	PERF. 7059	- 7280				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	873 3	7 9	Y	6		169
10		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	861 3	4 9	Y	4	136 1	37
11		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		Y	-0-		37
12		899 N	601	-0-	-298 B	-0-	586 3	15 9	Y	14		51
01	DLQ	G-10	798	-0-	798 B	798	790 3	8 9	Y	7		58
02	DLQ	G-10	766	-0-	766 B	1564	758 3	8 9	Y	7		65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1564												

STATE "TB"		WELL #:	2	RRCID -> 140652	COMPL. DATE 01/14/1992	TOTAL DEPTH 7917	PERF. 7060	- 7107				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	697	-0-	-53 B	-0-	697 3		Y	-0-		19
10		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 3		Y	-0-	14 1	5
11		660 N	603	-0-	-57 B	-0-	603 3		Y	-0-		5
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	756 3	2 9	Y	2		7
01	DLQ	G-10	780	-0-	780 B	780	779 3	1 9	Y	1		8
02	DLQ	G-10	700	-0-	700 B	1480	699 3	1 9	Y	1		9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1480												

STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #:	A 1	RRCID -> 141325	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 7441	PERF. 7081	- 7314				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-		49
10		1581 N	1227	-0-	-354 B	-0-	1227 3		N	-0-		49
11		1320 N	1176	-0-	-144 B	-0-	1176 3		N	-0-		49
12		1519 N	1124	-0-	-395 B	-0-	1124 3		N	-0-		49
01		1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	1114 3		N	-0-		49
02		1092 N	1065	-0-	-27 B	-0-	1065 3		N	-0-		49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FORTUNE "7"		WELL #:	1	RRCID -> 143708	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7140	- 7370				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	192	-0-	-468 B	-0-	192 3		N	-0-		33
10		837 N	389	-0-	-448 B	-0-	389 3		N	-0-		33
11		660 N	264	-0-	-396 B	-0-	264 3		N	-0-		33
12		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		33
01		403 N	231	-0-	-172 B	-0-	231 3		N	-0-		33
*02		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			26
10	29 N	-29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			26
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			26
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			26
*02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			26
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449 2	3 9 Y	3			67
10	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	454 2	15 9 Y	14			81
11	510 N	414	-0-	-96 B	-0-	411 2	3 9 Y	3			84
12	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	396 2	4 9 Y	4			88
01 DLQ	G-10	447	-0-	447 B	447	438 2	9 9 Y	8			96
02 DLQ	G-10	382	-0-	382 B	829	376 2	6 9 Y	5			101
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		829								

CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6821

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	4			42
10	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7			49
11	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	1			50
12	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	2			52
01 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	3			55
02 14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	3			58
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

J & J WELL SERVICE, INC. 427433
 SPRING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
	PLUGGED AND ABANDONED					03/01/2013 - P&A 03-01-2013					

SPRING CREEK WELL #: 2 RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
	PLUGGED AND ABANDONED					02/20/2013 - P&A 02-20-2013					

 BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279 2	N	-0-			133
10	403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302 2	N	-0-			133
11	420 N	289	-0-	-131 B	-0-	289 2	N	-0-			133
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			133
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			133
*02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			133
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
 UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			23
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			23
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			23
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-			23
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			23
02	224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180 2	N	-0-			23
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			87
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			43
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			43
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			43
12	403 N	284	-0-	-119 B	-0-	284 2	N	-0-			43
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			43
*02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			43
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAKER RANCH (CANYON) UNIT PETROLEUM COMPANY UNIVERSITY "D"		//CONT.//	05143 300 877099	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: IRION					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	129474	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6621 - 6898

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
11	780 N	369	-0-	-411 B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
12	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
02	336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

JONES "39"		WELL #:	1	RRCID ->	135104	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6256 - 6312

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 2		N	-0-		-0-
*02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

UNIVERSITY 53-17		WELL #:	1	RRCID ->	141153	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7038 - 7080

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	675 2	2 9	N	2		27
10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-		27
11	1320 N	745	-0-	-575 B	-0-	744 2	1 9	N	1		28
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	767 2	2 9	N	2		30
01	775 N	685	-0-	-90 B	-0-	685 2		N	-0-		30
02	700 N	489	-0-	-211 B	-0-	486 2	3 9	N	3		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

UNIVERSITY 14		WELL #:	2	RRCID ->	141689	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7020 - 7131

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-		30
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-		30
11	210 N	108	-0-	-102 B	-0-	108 2		N	-0-		30
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2		N	-0-		30
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		30
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2		N	-0-		30
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

UNIVERSITY 17		WELL #:	2	RRCID ->	142178	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7011 - 7059

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2		N	-0-		169
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-		169
11	300 N	145	-0-	-155 B	-0-	145 2		N	-0-		169
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-		169
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2		N	-0-		169
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-		169
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609									
LEONARD		WELL #: 1		RRCID -> 256164		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3098 - 3104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	72	-0-	-798	-0-	72 2	N	-0-			192
10	868 N	594	-0-	-274	-0-	594 2	N	-0-			192
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2	N	-0-			192
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			192
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			192
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638 2	N	-0-			192

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN)		05755 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 208390		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12170		PERF.10950 - 11294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6390 #	5694	-0-	-696	-0-	5670 3	24 9	Y	22	33 1	22
10	6448 #	5944	-0-	-504	-0-	5910 3	34 9	Y	31	29 1	24
11	6300 #	5611	-0-	-689	-0-	5553 3	58 9	Y	53		77
12	6510 #	291	-0-	-6219	-0-	291 3		Y	-0-	70 1	7
01	6562 R	6562	-0-	-0-	-0-	6473 3	89 9	Y	81		88
*02	5895 R	5895	-0-	-0-	-0-	5815 3	80 9	Y	73	49 1	112

BARREL ROLL (FUSSELMAN)		05811 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
XTO ENERGY INC.		945936									
GIDDINGS ESTATE FEE		WELL #: 1247		RRCID -> 139571		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12242 - 12362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS			
DBO OIL INCORPORATED		195858									
CAMMY		WELL #: 2		RRCID -> 170922		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 3839		PERF. 3562 - 3572	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	691		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				691							

EDMONDSON OIL & GAS		243493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
EDMONDSON "CBT"		WELL #: 1		RRCID -> 211207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3490 - 3494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				241							
09	T. A.	143	-0-	143 B	384	143 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	134	-0-	134 B	518	134 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	137	-0-	137 B	655	137 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	60	-0-	60 B	715	60 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	715			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	715			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				715							

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

BEDDO		06655 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS		953631									
GRAY, C. C.		WELL #:		3		RRCID -> 160199		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3	N	-0-	-0-
10		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3	N	-0-	-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3	N	-0-	-0-
*01		1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	3	N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCKISSACK		WELL #:		1		RRCID -> 162780		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELKINS 'B'		WELL #:		4		RRCID -> 203578		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	416	3	14	9	87
10		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	429	3	19	9	104
11		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	388	3	21	9	123
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	365	3	9	9	131
*01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	358	3	2	9	133
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	133
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828									
NEAL "4"		WELL #:		C 1		RRCID -> 198533		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743	

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
UNIVERSITY 8		WELL #:		1		RRCID -> 191049		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699	

09		2310 X	1773	-0-	-537	-0-	1737	3	36	9	167
10		2263 X	1513	-0-	-750	-0-	1491	3	22	9	187
11		2190 X	1298	-0-	-892	-0-	1298	3			187
12		1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1532	3	28	9	212
01		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1394	3	33	9	242
*02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	3	23	9	95

UNIVERSITY 5		WELL #:		1H		RRCID -> 191744		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005	

09		2340 X	2168	-0-	-172	-0-	2116	3	52	9	120
10		2418 X	2189	-0-	-229	-0-	2131	3	58	9	74
11		2310 X	2201	-0-	-109	-0-	2136	3	65	9	133
12		2263 X	2209	-0-	-54	-0-	2153	3	56	9	184
01		1860 N	1018	-0-	-842	-0-	953	3	65	9	130
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	25	155

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862																			
UNIVERSITY 15		WELL #:		1	RRCID ->	192265	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11575	- 14442											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
UNIVERSITY 7													WELL #:		1	RRCID ->	192720	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11600	- 15920
09		6150 X	5832	-0-	-318	-0-	5724	3	108	9	N	98				262							
10		6355 X	5702	-0-	-653	-0-	5568	3	134	9	N	122	193	1		191							
11		5970 X	5716	-0-	-254	-0-	5693	3	23	9	N	21				212							
12		6169 X	5891	-0-	-278	-0-	5731	3	160	9	N	145	195	1		162							
01		6169 X	5261	-0-	-908	-0-	5106	3	155	9	N	141	185	1		118							
02		5432 X	5267	-0-	-165	-0-	5193	3	74	9	N	67				185							
UNIVERSITY 13													WELL #:		1	RRCID ->	193231	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11559	- 15425
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
UNIVERSITY 8													WELL #:		2	RRCID ->	195338	COMPL. DATE	05/11/2003	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11626	- 15064
09		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1249	3	77	9	N	70				292							
10		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1584	3	8	9	N	7	188	1		111							
11		870 X	342	-0-	-528	-0-	306	3	36	9	N	33				144							
12		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2559	3	90	9	N	82				226							
01		1581 X	1178	-0-	-403	-0-	1121	3	57	9	N	52	185	1		93							
02		1428 X	255	-0-	-1173	-0-	222	3	33	9	N	30				123							
UNIVERSITY "1"													WELL #:		1	RRCID ->	196801	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11628	- 13533
09		2160 X	1208	-0-	-952	-0-	1180	3	28	9	N	25				84							
10		2232 X	961	-0-	-1271	-0-	937	3	24	9	N	22				106							
11		1980 X	1781	-0-	-199	-0-	1726	3	55	9	N	50				156							
12		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2180	3	67	9	N	61				217							
01		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1603	3	53	9	N	48	176	1		89							
*02		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1753	3	55	9	N	50				139							
UNIVERSITY "21"													WELL #:		1	RRCID ->	196868	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 14658
09		300 N	200	-0-	-100	-0-	188	3	12	9	Y	11	12	1		8							
10		279 N	187	-0-	-92	-0-	178	3	9	9	Y	8	6	1		10							
11		300 N	152	-0-	-148	-0-	145	3	7	9	Y	6				16							
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	253	3	10	9	Y	9	16	1		9							
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	178	3	6	9	Y	5	10	1		4							
*02		148 X	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	3	1		6							
UNIVERSITY "12W"													WELL #:		2	RRCID ->	197310	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11588	- 15634
09		2956 N	2770	-0-	-186	-0-	2725	3	45	9	N	41				211							
10		2759 X	2341	-0-	-418	-0-	2287	3	54	9	N	49	167	1		93							
11		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2620	3	55	9	N	50				143							
12		2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2392	3	65	9	N	59				202							
01		2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2275	3	69	9	N	63	175	1		90							
02		2492 X	2247	-0-	-245	-0-	2201	3	46	9	N	42				132							

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3750 X	2955	-0-	-795	-0-	2878	3	77	9	N	204
10		3875 X	3255	-0-	-620	-0-	3136	3	119	9	N	128
11		3030 X	2564	-0-	-466	-0-	2468	3	96	9	N	215
12		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2905	3	69	9	N	88
01		3255 X	626	-0-	-2629	-0-	594	3	32	9	N	117
02		2940 X	2635	-0-	-305	-0-	2565	3	70	9	N	181

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915												
09		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6163	3	6	9	Y	61
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6278	3	3	9	Y	64
11		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	3			Y	64
12		6386 X	6328	-0-	-58	-0-	6307	3	21	9	Y	6
01		5363 X	3017	-0-	-2346	-0-	3017	3			Y	6
02		4844 X	1677	-0-	-3167	-0-	1677	3			Y	6

JM COX RESOURCES, L.P. 433075												
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904												
09		510 N	425	-0-	-85	-0-	415	3	10	9	N	134
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	414	3	9	9	N	142
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	392	3	12	9	N	153
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	406	3	9	9	N	161
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	409	3	14	9	N	174
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	185

JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635												
09		342 X	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	176
10		344 X	344	-0-	-0-	-0-	334	3	10	9	N	185
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	332	3	14	9	N	198
12		356 X	356	-0-	-0-	-0-	348	3	8	9	N	205
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	321	3	21	9	N	224
02		336 X	264	-0-	-72	-0-	252	3	12	9	N	42

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470												
09		1590 X	844	-0-	-746	-0-	844	3			N	94
10		1643 X	1188	-0-	-455	-0-	1188	3			N	94
11		1590 X	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	94
12		868 X	516	-0-	-352	-0-	516	3			N	94
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3090	3	131	9	N	213
*02		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1881	3	52	9	N	81

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
UNIVERSITY 9A				WELL #: 2	RRCID -> 192880	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11329	- 12777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	166 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "2W"				WELL #: 1	RRCID -> 197652	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11448	- 15150		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180			N	-0-		-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MID-STATES OPERATING COMPANY				566121	RRCID -> 151590	COMPL. DATE 08/02/1994	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11144	- 11374		
WOOLEY "7"				WELL #: 2							
09		1685 N	1685	-0-	-0-	1652 3	33 9	Y	30		70
10		1581 N	1541	-0-	-40	1500 3	41 9	Y	37	48 1	59
11		1290 N	1048	-0-	-242	1011 3	37 9	Y	34	46 1	47
12		1782 N	1782	-0-	-0-	1718 3	64 9	Y	58	48 1	57
01		1644 N	1644	-0-	-0-	1601 3	43 9	Y	39	44 1	52
*02		1424 N	1424	-0-	-0-	1385 3	39 9	Y	35	49 1	38

WOOLEY "7"				WELL #: 1	RRCID -> 153654	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11184	- 11396		
09		3000 N	3137	-0-	137	137	3039 3	98 9	Y	89	110
10		2511 N	2293	-0-	-218	-0-	2169 3	124 9	Y	113	143 1
11		2190 N	1426	-0-	-764	-0-	1313 3	113 9	Y	103	139 1
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2432 3	191 9	Y	174	145 1
01		DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	2074 3	129 9	Y	117	131 1
02		DLQ G-10	1845	-0-	1845	4048	1731 3	114 9	Y	104	146 1

WTG EXPLORATION				945220	RRCID -> 196609	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11509	PERF.10875	- 11312		
UNIVERSITY "3-4A"				WELL #: 1							
09		750 N	426	-0-	-324	-0-	417 2	9 9	N	8	336
10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	780 2	12 9	N	11	347
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	613 2	30 9	N	27	374
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	565 2	28 9	N	25	399
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	693 2	12 9	N	11	410
*02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	640 2	25 9	N	23	193 1

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPTON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HUDGENS, DON				WELL #: 6	RRCID -> 205206	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11188	- 11238		
09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 3		Y	-0-	143
10		5890 X	4803	-0-	-1087	-0-	4800 3	3 9	Y	3	146
11		4140 X	1263	-0-	-2877	-0-	1263 3		Y	-0-	146
12		6355 X	4480	-0-	-1875	-0-	4234 3	246 9	Y	224	299 1
01		2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582 3		Y	-0-	71
02		2632 X	1563	-0-	-1069	-0-	1563 3		Y	-0-	71

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11452 - 11497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	69	-0-	-81	-0-	43	3	26	9	N	24	130	1			74
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	89	3	47	9	N	43					117
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	124	3	46	9	N	42					159
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	271	3	154	9	N	140	133	1			166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	135	1			224
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	179	1			69

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

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

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	3	7	9	N	6					83
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	3	8	9	N	7					90
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	3	6	9	N	5					95
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1916	3	8	9	N	7					102
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	N	1					103
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	N	6					109

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1322	3	23	9	N	21					130
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1328	3	20	9	N	18					148
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1227	3	17	9	N	15					163
12	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1299	3	20	9	N	18					181
01	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1079	3	21	9	N	19	177	1			23
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-	1076	3	9	9	N	8					31

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					158
10	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					158
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-					158
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1040	3	62	9	N	56					214
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	529	3	20	9	N	18	183	1			49
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					130
10	1209 N	793	-0-	-416	-0-	793	3			N	-0-					130
11	1080 N	710	-0-	-370	-0-	710	3			N	-0-					130
12	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					130
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					130
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					130

BENEDUM (FUSSELMAN)		//CONT.//		07109 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
JM COX RESOURCES, L.P.		//CONT.//		433075									
NEAL "38"		WELL #:		1	RRCID ->	140489	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11163 - 11230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2790 N	2780	-0-	-10	-0-	2774 3	6 9	N	5			74
10		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2853 3	11 9	N	10			84
11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2740 3	14 9	N	13			97
12		2883 N	2824	-0-	-59	-0-	2805 3	19 9	N	17			114
01		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2870 3	21 9	N	19			133
02		2576 N	2559	-0-	-17	-0-	2537 3	22 9	N	20			153

ARCO-UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	174729	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10752 - 11364	
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572 3	7 9	N	6			107
10		620 N	592	-0-	-28	-0-	580 3	12 9	N	11			118
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	549 3	11 9	N	10			128
12		589 N	552	-0-	-37	-0-	542 3	10 9	N	9			137
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	558 3	13 9	N	12			149
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	563 3	18 9	N	16			165

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	018663	COMPL. DATE	03/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11410 - 11479
09		1710 N	1332	-0-	-378	-0-	1325 3	7 9	N	6			126	
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2240 3	29 9	N	26			152	
11		2040 N	894	-0-	-1146	-0-	882 3	12 9	N	11			163	
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			163	
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			163	
*02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1608 3	22 9	N	20	14 3		169	

BENEDUM (PENNSYLVANIAN)		07109 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		WELL #:		1	RRCID ->	018724	COMPL. DATE	01/27/1949	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10584 - 10616
09		10852	10852	-0-	-0-	6125	10852 2		N	-0-			316	
10		11036	11036	-0-	-0-	6125	11036 2		N	-0-			316	
11		9750	8534	-0-	-1216	4909	8533 2	1 9	N	1	1 8		316	
12		10075	8138	-0-	-1937	2972	8073 2	65 9	N	59			375	
01		11484	11484	-0-	-0-	2972	11456 2	28 9	N	25			400	
*02		10172	10172	-0-	-0-	2972	10111 2	61 9	N	55	343 1		112	

BENEDUM (WOLFCAMP)		07109 900		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		8	RRCID ->	132075	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8817 - 8827
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NEAL, H.F. "8"		WELL #:		9	RRCID ->	145640	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	8786 - 8800
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENEDUM, NE. (BEND LIME)		07114 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
NOELKE "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076805		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10418 - 10528				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 099610		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10432 - 11554				
09	1830 X	1258	-0-	-572	-0-	1258	2			N	-0-			199
10	1891 X	1229	-0-	-662	-0-	1229	2			N	-0-			199
11	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	1072	2			N	-0-			199
12	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-			199
01	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			N	-0-			199
02	1008 N	1000	-0-	-8	-0-	1000	2			N	-0-			199

ESPINOZA SERVICES, INC.		254325		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
NOELKE, HELEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 061018		COMPL. DATE 11/26/1974		TOTAL DEPTH 10523		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD (FRY, LO.)		07300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
CEDAR OIL COMPANY		140599												
BREVARD-HALE		WELL #: 1		RRCID -> 098291		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3570 - 3582				
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-

BERNARD (GARDNER, LOWER)		07300 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
ZIEGLER-PERU, INC.		950737												
ROACH, CLYDE		WELL #: 2		RRCID -> 084239		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 3906		PERF. 3766 - 3777				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG LAKE (STRAWN)		07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY		WELL #: 12		RRCID -> 018732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8350 - 8480				
09	3000 N	2999	-0-	-1	106	2999	2			Y	-0-			-0-
10	2974 N	2868	-0-	-106	-0-	2868	2			Y	-0-			-0-
11	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-			-0-
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-			-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-
02	2576 X	2237	-0-	-339	-0-	2237	2			Y	-0-			-0-

BIG LAKE (STRAWN)		//CONT.// 07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
UNIVERSITY -BL-		WELL #: 3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BL		WELL #: 6		RRCID -> 238400		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8302 - 8391								
09	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 237371		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9685 - 9709								
UNIVERSITY "2-14"		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314								
09	2100	#	2064	-0-	-36		2011	2	53	9	N	48	182	1		71
10	2170	#	2141	-0-	-29		2082	2	59	9	N	54				125
11	2070	#	2058	-0-	-12		2000	2	58	9	N	53				178
12	2139	#	1603	-0-	-536		1550	2	53	9	N	48				226
01	2139	#	1848	-0-	-291		1798	2	50	9	N	45	182	1		89
02	1932	#	1387	-0-	-545		1345	2	42	9	N	38				127

BLOCK 4 (DEVONIAN)		09144 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
BRIDWELL OIL CO.		092480														
UNIVERSITY "22"		WELL #: 1		RRCID -> 098612		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 12948 PERF.10200 - 12948								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEARBURG PRODUCING COMPANY		601738		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400								
UNIVERSITY 4 "15" H		WELL #: 1														
09	3330	X	2879	-0-	-451		2856	2	23	9	N	21				235
10	3441	X	3113	-0-	-328		3101	2	12	9	N	11				246
11	3240	X	1959	-0-	-1281		1941	2	18	9	N	16				262
12	3357	X	3357	-0-	-0-		3335	2	22	9	N	20				282
01	3348	X	3217	-0-	-131		3189	2	28	9	N	25				307
02	2800	X	2521	-0-	-279		2502	2	19	9	N	17				324

BLOCK 4 (DEVONIAN) //CONT.// 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 NEARBURG PRODUCING COMPANY //CONT.// 601738
 UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1952	2	61	9	N	55					285
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1965	2	86	9	N	78	190	1			173
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1441	2	48	9	N	44					217
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1756	2	77	9	N	70					287
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1728	2	55	9	N	50					337
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1549	2	73	9	N	66					403

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 RELIANCE ENERGY, INC. 700995
 UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 183862 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7557 - 7618

09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
 UNIVERSITY 12 WELL #: 2H RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
 UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	664	2	121	9	N	110					119
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	553	2	79	9	N	72					191
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	743	2	100	9	N	91	174	1			108
12	806 N	150	-0-	-656	-0-	124	2	26	9	N	24					132
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	814	2	78	9	N	71	160	1			43
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	678	2	31	9	N	28					71

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

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

BLOCK 42 (PENN)		//CONT.//		09450 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: UPTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		22	RRCID ->	143739	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9628 - 9688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		4368 R	4368	-0-	-0-	-0-	3916 3	452 9	Y	411	304 1	335
10		4458 R	4458	-0-	-0-	-0-	3967 3	491 9	Y	446	420 1	361
11	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	3204	2404 3	429 4	Y	337	540 1	158
							371 9					
12		7992 R	4788	-0-	-3204	-0-	4429 3	359 9	Y	326	101 1	383
01		6481 R	6481	-0-	-0-	-0-	5778 3	703 9	Y	639	717 1	305
*02		5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	4788 3	513 9	Y	466	424 1	347

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		14	RRCID ->	158707	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. "F"		WELL #:		15	RRCID ->	178089	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9099 - 9649
09		360 #	352	-0-	-8	-0-	289 3	63 9	Y	57	11 1	46
10		372 #	151	-0-	-221	-0-	107 3	44 9	Y	40	54 1	32
11	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	122 3	22 4	Y	147	110 1	69
							162 9					
12	INC	G-10	297	-0-	297	603	158 3	139 9	Y	126	44 1	151
01	INC	G-10	281	-0-	281	884	47 3	234 9	Y	213	262 1	102
02	INC	G-10	44	-0-	44	928	12 3	32 9	Y	29	109 1	22

BLOCK 51 (STRAWN)		09535 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC.		630611										
UNIVERSITY 8		WELL #:		1	RRCID ->	103448	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8663 - 8681
09		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		37
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-		37
11		1770 X	1732	-0-	-38	-0-	1732 3		N	-0-		37
12		1922 X	1830	-0-	-92	-0-	1830 3		N	-0-		37
01		1922 X	1844	-0-	-78	-0-	1844 3		N	-0-		37
02		1736 X	1578	-0-	-158	-0-	1578 3		N	-0-		37

UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	118134	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8631 - 8661
09		900 N	769	-0-	-131	-0-	769 3		N	-0-		81
10		775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-		81
11		660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-		81
12		806 N	282	-0-	-524	-0-	282 3		N	-0-		81
01		744 N	250	-0-	-494	-0-	250 3		N	-0-		81
02		588 N	157	-0-	-431	-0-	157 3		N	-0-		81

UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	118899	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8622 - 8725
09		3840 X	3666	-0-	-174	-0-	3666 3		N	-0-		144
10		3968 X	3667	-0-	-301	-0-	3667 3		N	-0-		144
11		3840 X	3402	-0-	-438	-0-	3402 3		N	-0-		144
12		3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522 3		N	-0-		144
01		3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3571 3		N	-0-		144
02		3416 X	3043	-0-	-373	-0-	3043 3		N	-0-		144

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
ENRICH OIL CORPORATION		253100								
JACOBS, O. B. "313"		WELL #: 1313		RRCID -> 098714		COMPL. DATE 11/21/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		135
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2	N	-0-		135
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 2	N	-0-		135
12	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140 2	N	-0-		135
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143 2	N	-0-		135
02	1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021 2	N	-0-		135

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 210285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779		
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		43
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		43
11	270 N	22	-0-	-248	-0-	22 3	N	-0-		43
12	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3	N	-0-		43
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-		43
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		43

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN		
ALARON ENERGY, INC.		010450								
HANKS, BILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 121339		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690		
09	2790 X	1939	-0-	-851	-0-	1892 3	47 9 N	43		209
10	2883 X	1745	-0-	-1138	-0-	1701 3	44 9 N	40		249
11	2010 N	777	-0-	-1233	-0-	777 3	N	-0-		249
12	2015 N	671	-0-	-1344	-0-	671 3	N	-0-		249
01	1736 N	617	-0-	-1119	-0-	617 3	N	-0-		249
02	728 N	14	-0-	-714	-0-	14 3	N	-0-		249

J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
BLOODWORTH NE CANYON UNIT		WELL #: 307X		RRCID -> 147386		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-		-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O.G.P. OPERATING, INC.		617041		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COKE		
DURHAM		WELL #: 2		RRCID -> 210281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	165 3	11 9 N	10		114
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	170 3	14 9 N	13		127
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173 3	14 9 N	13		140
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	28 3	2 9 N	2		142
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219 3	2 9 N	2		144
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167 3	9 9 N	8		152

BLOXOM (DEVONIAN)		09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 180530		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017		
09	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	6945 3	249 9 Y	226	195 1	149
10	7657 X	6518	-0-	-1139	-0-	6287 3	231 9 Y	210	269 1	90
11	7410 X	7008	-0-	-402	-0-	6747 3	261 9 Y	237	198 1	129
12	7657 X	5123	-0-	-2534	-0-	4825 3	298 9 Y	271	284 1	116
01	7688 X	7461	-0-	-227	-0-	7183 3	278 9 Y	253	270 1	99
*02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6639 3	234 9 Y	213	90 1	222

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
COLTER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 180829		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 10522		PERF.10193 - 14480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	3165	3	56	9	Y	51	97	1	46
10	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3122	3	62	9	Y	56			102
11	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3059	3	88	9	Y	80	88	1	94
12	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3068	3	108	9	Y	98			192
01	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	2897	3	91	9	Y	83	171	1	104
*02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5740	3	197	9	Y	179	194	1	89

COLTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 183340		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10895 - 13347					
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	669	3	50	9	Y	45	95	1	40
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	553	3	61	9	Y	55			95
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	11	82	1	24
12	589	N	88	-0-	-501	-0-	88	3			Y	-0-			24
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	Y	14	21	1	17
*02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2147	3	321	9	Y	292	164	1	145

BLOXOM		WELL #: 2		RRCID -> 183825		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10764 - 14825					
09	10050	X	9565	-0-	-485	-0-	9324	3	241	9	Y	219	183	1	144
10	10416	X	9312	-0-	-1104	-0-	9074	3	238	9	Y	216	268	1	92
11	10080	X	9706	-0-	-374	-0-	9462	3	244	9	Y	222	193	1	121
12	10416	X	10047	-0-	-369	-0-	9759	3	288	9	Y	262	270	1	113
01	10106	X	9388	-0-	-718	-0-	9100	3	288	9	Y	262	272	1	103
02	9072	X	8525	-0-	-547	-0-	8338	3	187	9	Y	170	94	1	179

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10593 - 14684					
09	17040	X	14701	-0-	-2339	-0-	14701	3			Y	-0-			-0-
10	17608	X	14586	-0-	-3022	-0-	14586	3			Y	-0-			-0-
11	16410	X	15152	-0-	-1258	-0-	15152	3			Y	-0-			-0-
12	15872	X	13276	-0-	-2596	-0-	13276	3			Y	-0-			-0-
01	15190	X	12050	-0-	-3140	-0-	12038	3	12	9	Y	11			11
02	14140	X	13082	-0-	-1058	-0-	12869	3	213	9	Y	194	140	1	65

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10552 - 12633					
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3975	3	29	9	Y	26	174	1	79
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3965	3	36	9	Y	33			112
11	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3517	3	43	9	Y	39			151
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3984	3	31	9	Y	28			179
01	4154	X	867	-0-	-3287	-0-	853	3	14	9	Y	13	74	1	118
02	3724	X	66	-0-	-3658	-0-	65	3	1	9	Y	1	77	1	42

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10684 - 13950					
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7205	3	77	9	Y	70	66	1	82
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7056	3	206	9	Y	187	124	1	145
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6425	3	131	9	Y	119	109	1	155
12	6510	X	3183	-0-	-3327	-0-	3067	3	116	9	Y	105	182	1	78
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-			78
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	2			80

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10312 - 10332					
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1314	3	1	9	Y	1	3	1	1
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-			1
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-			1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-			1
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1241	3	15	9	Y	14			15
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1208	3	28	9	Y	25	10	1	30

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	7920	X	5526	-0-	-2394	-0-	5407	3	119	9	Y	108	182	1	139
10	8184	X	5748	-0-	-2436	-0-	5618	3	130	9	Y	118			257
11	7470	X	4255	-0-	-3215	-0-	4169	3	86	9	Y	78	169	1	166
12	7316	X	4644	-0-	-2672	-0-	4490	3	154	9	Y	140	196	1	110
01	6014	X	1252	-0-	-4762	-0-	1218	3	34	9	Y	31			141
02	5180	X	1612	-0-	-3568	-0-	1612	3			Y	-0-	141	1	-0-

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715					
09	3270	X	936	-0-	-2334	-0-	913	3	23	9	Y	21			86
10	3379	X	1402	-0-	-1977	-0-	1398	3	4	9	Y	4	58	1	32
11	3270	X	1002	-0-	-2268	-0-	983	3	19	9	Y	17			49
12	2325	X	937	-0-	-1388	-0-	918	3	19	9	Y	17			66
01	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	1999	3	42	9	Y	38	49	1	55
02	1260	X	230	-0-	-1030	-0-	222	3	8	9	Y	7			62

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450					
09	2370	N	2275	-0-	-95	-0-	2218	3	57	9	N	52			145
10	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2309	3	53	9	N	48			193
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2212	3	62	9	N	56	191	1	58
12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	2243	3	68	9	N	62			120
01	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2237	3	75	9	N	68			188
02	2128	N	2092	-0-	-36	-0-	2029	3	63	9	N	57	193	1	52

NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782					
09	9000	X	6065	-0-	-2935	-0-	6058	3	7	9	N	6			224
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10705	3	100	9	N	91	167	1	148
11	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10398	3	78	9	N	71			219
12	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10148	3	92	9	N	84	170	1	133
01	10819	X	7561	-0-	-3258	-0-	7507	3	54	9	N	49			182
02	9772	X	8137	-0-	-1635	-0-	8067	3	70	9	N	64			246

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948					
09	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	2395	3	195	9	Y	177	129	1	202
10	2945	X	1048	-0-	-1897	-0-	899	3	149	9	Y	135	232	1	105
11	3000	X	1513	-0-	-1487	-0-	1356	3	157	9	Y	143	79	1	169
12	3100	X	262	-0-	-2838	-0-	192	3	70	9	Y	64	185	1	48
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	3	28	9	Y	25			73
02	1400	N	163	-0-	-1237	-0-	160	3	3	9	Y	3			76

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894					
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3252	3	99	9	Y	90			184
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3019	3	9	9	Y	8	124	1	68
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2974	3	18	9	Y	16			84
12	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2754	3	80	9	Y	73			157
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2500	3	69	9	Y	63	116	1	104
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2239	3	70	9	Y	64			168

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500					
09	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2692	3	62	9	N	56	171	1	83
10	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	2682	3	101	9	N	92			175
11	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2678	3	83	9	N	75			250
12	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2556	3	39	9	N	35	186	1	99
01	2914	X	1980	-0-	-934	-0-	1934	3	46	9	N	42			141
02	2576	X	1658	-0-	-918	-0-	1635	3	23	9	N	21			162

BOLT, NE (STRAWN)		10297 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
J.W.S.		427277														
PFLUGER "L"		WELL #: 1		RRCID -> 203425		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 2		RRCID -> 211956		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 4		RRCID -> 217549		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "L"		WELL #: 6		RRCID -> 226930		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, WEST (2000)		10301 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KIMBLE								
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471														
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218686		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	16061					N	-0-					-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT)		10897 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH								
ASA OIL & GAS, INC.		033845														
3-S CATTLE CO		WELL #: 1		RRCID -> 156860		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 1335 PERF. 996 - 1000								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE CREEK (CROSSCUT)		//CONT.//		10897 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCCULLOCH							
ASA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		033845										
3-S CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	158327	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	1403	PERF.	990 - 994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	172761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1271	PERF.	820 - 830		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADY MOUNTAIN, E. (CANYON)				11288 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO							
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164										
STANSBERRY HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	183966	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3159 - 3164		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)				11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
STITES, A. MRS.		WELL #:		1 U	RRCID ->	049199	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT		WELL #:		2-U	RRCID ->	170138	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	3938 - 3942		
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707			CNTY: SUTTON							
MESQUITE		WELL #:		1	RRCID ->	095638	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4006 - 4018		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)		//CONT.//		11364 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707						
MCDERMOTT		WELL #:		1	RRCID ->	135164	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3964 - 3974
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)				11364 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
STITES, A. MRS.		WELL #:		1 M	RRCID ->	049200	COMPL. DATE	09/25/1970	TOTAL DEPTH	5400 PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:		4	RRCID ->	176781	COMPL. DATE	03/19/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4716 - 4750
09	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-
10	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
11	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-
12	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
01	1519 #	702	-0-	-817	-0-	702	2	N	-0-	-0-
02	1372 #	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)				11364 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
LYNX OPERATING CO., INC.				516255						
STITES		WELL #:		2011	RRCID ->	140758	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	7543 PERF. 5875 - 5974
09	330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2	N	-0-	55
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-	55
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-	55
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-	55
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2	N	-0-	55
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	55

MCDERMOTT		WELL #:		1	RRCID ->	161643	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	6135 PERF. 5916 - 6020
09	2340 X	1496	-0-	-844	-0-	1496	2	N	-0-	-0-
10	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317	2	N	-0-	-0-
11	2340 X	2147	-0-	-193	-0-	2147	2	N	-0-	-0-
12	2294 X	2213	-0-	-81	-0-	2213	2	N	-0-	-0-
01	2325 X	1613	-0-	-712	-0-	1613	2	N	-0-	-0-
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDERMOTT		WELL #:		3	RRCID ->	168628	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6063 PERF. 5859 - 5990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	324		N	-0-	21
11	324 X	-0-	-0-	-324	-0-			N	-0-	21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		//CONT.//		11364 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
MCDERMOTT		WELL #:		2-L	RRCID ->	170139	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5856 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCDERMOTT		WELL #:		5	RRCID ->	171181	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5792 - 5901	
09		2280 X	1509	-0-	-771	-0-	1509	2	N	-0-		-0-	
10		2015 X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2	N	-0-		-0-	
11		1830 X	1742	-0-	-88	-0-	1742	2	N	-0-		-0-	
12		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-		-0-	
01		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-	
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCDERMOTT		WELL #:		6	RRCID ->	179113	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5794 - 5946	
09		600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
10		589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
11		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
12		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
01		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCDERMOTT		WELL #:		7	RRCID ->	208967	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5804 - 6005	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
10		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		-0-	
01		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-		-0-	
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAR MINERALS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	192704	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6258 - 8970	
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	192704	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6258 - 8970	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 3	7 6	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RLO PARTNERSHIP		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	3500 - 6040	
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM		WELL #:		1D	RRCID ->	065872	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	3500 - 6040	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRANCH, NORTH (STRAWN)			11364 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
LYNX OPERATING CO., INC.			516255									
STITES, A. MRS			WELL #: 1 L		RRCID -> 049277		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		210 N	89	-0-	-121	-0-	89 2	N	-0-			10
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			10
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			10
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			10
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			10
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			10

STITES, A. MRS.			WELL #: 3		RRCID -> 066922		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5082 - 5164	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT)			11366 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665									
WHITEHEAD, G.			WELL #: 3		RRCID -> 107971		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2178 - 2392	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, G.			WELL #: 7		RRCID -> 157421		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 2292 - 2306	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD			WELL #: 26		RRCID -> 164330		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2338 - 2354	
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A)			11366 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.			927665									
WHITEHEAD			WELL #: 88 C		RRCID -> 149319		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2189 - 2201	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK)		11366 312		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #: 89 T		RRCID -> 145372		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1682 - 1693			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A)		11366 313		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #: 27		RRCID -> 130542		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1682 - 1688			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 89 C		RRCID -> 145369		COMPL. DATE 03/31/1993		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1665 - 1675			
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	168 N	81	-0-	-87	-0-	81	2		N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO)		11366 318		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #: 22		RRCID -> 143188		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2084 - 2096			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	341 N	187	-0-	-154	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 18		RRCID -> 143524		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2089 - 2097			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665											
WHITEHEAD		WELL #: 48		RRCID -> 137069		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1781 - 1787			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	49 1	517 3	N	43	172 1		107
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	47 9	419 3	N	46			153
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	37 1		N	-0-			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51 9		N	66	117 7		102
*01	496 N	232	-0-	-264	-0-	5 1	103 3	N	58			160
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60 4	64 9					210
						5 1	178 3	N	50			
						60 4	55 9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	53 1	563 3	N	31			193
10	1333 N	367	-0-	-966	-0-	34 9	337 3	N	-0-			193
11	3000 N	3093	-0-	93	93	30 1	2896 3	N	3	151 1		45
12	2503 N	2410	-0-	-93	-0-	194 1		N				45
*01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	3 9	2254 3	N	-0-			75
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	5 1	2544 3	N	30			91
						60 4	33 9					
						5 1	2443 3	N	16			
						60 4	18 9					

BROOKS (CANYON)		12244 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 227396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			17
11	14B2 EXT	22	-0-	22	43	22	2			N	-0-			17
12	14B2 EXT	11	-0-	11	54	11	2			N	-0-			17
01	14B2 EXT	15	-0-	15	69	15	2			N	-0-			17
02	14B2 EXT	15	-0-	15	84	15	2			N	-0-			17

BROOKS (CANYON-GAS)		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
OXY USA INC.		630591												
BROOKS, L. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-

BROOKS		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 2		RRCID -> 018760		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-			-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
12	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-			-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	2			N	-0-			-0-

BRYANT, M. D.		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 1 T		RRCID -> 018764		COMPL. DATE 05/15/1961		TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARLTON, G. T., MRS.		12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
WELL #: 1		RRCID -> 034737		COMPL. DATE 12/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	374	2	19	9	Y	17			37
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	5			42
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
BROOKS		WELL #: 1021		RRCID -> 077507		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			-0-
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-			-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.//		12244 068	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	086254	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5869 - 5903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	695	-0-	-835	-0-	695 2		N	-0-		-0-
12		837 N	782	-0-	-55	-0-	782 2		N	-0-		-0-
01		713 N	481	-0-	-232	-0-	481 2		N	-0-		-0-
02		644 N	335	-0-	-309	-0-	335 2		N	-0-		-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	104356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5930 - 6105
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	194157	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5752 - 6028
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978 2	6 9	N	5			156
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949 2	4 9	N	4			160
11	1680 N	866	-0-	-814	-0-	863 2	3 9	N	3			163
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	994 2	2 9	N	2			165
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	967 2	10 9	N	9			174
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	821 2	7 9	N	6			180

BROOKS (CANYON K)		12244 075		ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
BROOKS -17-		WELL #:		1	RRCID ->	118331	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5887 - 5915
09	390 #	175	-0-	-215	-0-	175 2		N	-0-			-0-
10	310 #	176	-0-	-134	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			-0-
02	168 #	99	-0-	-69	-0-	99 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BROOKS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	121292	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5762 - 6398
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5		3
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013												

OXY USA INC.		630591										
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:		5	RRCID ->	141326	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	5675 - 5820
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	140 2	1 9	N	1			181
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155 2	2 9	N	2			183
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	135 2	3 9	N	3			186
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	162 2	4 9	N	4			190
01	186 #	149	-0-	-37	-0-	145 2	4 9	N	4			194
02	140 #	131	-0-	-9	-0-	125 2	6 9	N	5			199

BROOKS (CANYON K) //CONT.// 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 PED OIL CORPORATION 649480
 WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	275	2	N	-0-		190
10	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-		190
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-		190
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-		190
01	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		190
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		190

TXP, INCORPORATED 875395
 WILLIAMS WELL #: 801 RRCID -> 235883 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6247 - 6299

09	1320 #	1088	-0-	-232	-0-	1085	2	3 9 N	3		120
10	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1058	2	2 9 N	2		122
11	1110 #	999	-0-	-111	-0-	992	2	7 9 N	6	3 8	125
12	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1008	2	3 9 N	3		128
01	1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1075	2	3 9 N	3	1 8	130
02	1008 #	994	-0-	-14	-0-	979	2	15 9 N	14	1 8	143

WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

09	300 #	220	-0-	-80	-0-	208	2	12 9 N	11		118
10	341 #	243	-0-	-98	-0-	221	2	22 9 N	20		138
11	330 #	224	-0-	-106	-0-	206	2	18 9 N	16		154
12	341 #	211	-0-	-130	-0-	193	2	18 9 N	16		170
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	197	2	18 9 N	16		186
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	190	2	12 9 N	11		197

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

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

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 IRION CORPORATION, THE 426299
 WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

09	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-	122
10	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-	122
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2		N	-0-	122
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-	122
01	217 #	141	-0-	-76	-0-	137	2	4 9 N	4		126
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	94	2	6 9 N	5		131

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1 9 N	1		90
10	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-	90
11	480 #	396	-0-	-84	-0-	394	2	2 9 N	2		92
12	496 #	457	-0-	-39	-0-	455	2	2 9 N	2		94
01	496 #	450	-0-	-46	-0-	448	2	2 9 N	2		96
02	448 #	433	-0-	-15	-0-	426	2	7 9 N	6		102

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591									
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	129007	COMPL. DATE	11/18/1988	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5702 - 5838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	762 R	762	-0-	-0-	-0-	759 2		3 9	N	3			85
10	775 #	580	-0-	-195	-0-	580 2			N	-0-			85
11	720 #	476	-0-	-244	-0-	476 2			N	-0-			85
12	775 #	419	-0-	-356	-0-	413 2		6 9	N	5			90
01	775 #	327	-0-	-448	-0-	327 2			N	-0-			90
02	700 #	214	-0-	-486	-0-	207 2		7 9	N	6			96

WINTERBOTHAM TRUST "B"		WELL #:		2R	RRCID ->	180940	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5664 - 5790	
09	1260 #	1206	-0-	-54	-0-	1206 2			N	-0-			27
10	1302 #	1220	-0-	-82	-0-	1220 2			N	-0-			27
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167 2			N	-0-			27
12	1271 #	1210	-0-	-61	-0-	1210 2			N	-0-			27
01	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	1215 2			N	-0-			27
02	1120 #	1078	-0-	-42	-0-	1078 2			N	-0-			27

STRAND ENERGY, L.C.		824758		WELL #:	1	RRCID ->	161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5585 - 5902
09	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2023 3		2 9	N	2			48
10	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2230 3		1 9	N	1			49
11	2310 #	1868	-0-	-442	-0-	1868 3			N	-0-			49
12	2387 #	1897	-0-	-490	-0-	1896 3		1 9	N	1			50
01	2387 #	2009	-0-	-378	-0-	2006 3		3 9	N	3	1 8		52
02	2016 #	1885	-0-	-131	-0-	1882 3		3 9	N	3			55

WINTERBOTHAM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	166838	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662 - 6213	
09	690 #	303	-0-	-387	-0-	303 3			N	-0-			22
10	713 #	462	-0-	-251	-0-	462 3			N	-0-			22
11	690 #	524	-0-	-166	-0-	524 3			N	-0-			22
12	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3			N	-0-			22
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			22
02	476 #	400	-0-	-76	-0-	398 3		2 9	N	2			24

TWEEDY		WELL #:		1	RRCID ->	205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5475 - 5597	
09	720 #	626	-0-	-94	-0-	623 3		3 9	N	3			182
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	619 3		4 9	N	4			186
11	660 #	593	-0-	-67	-0-	589 3		4 9	N	4			190
12	682 #	597	-0-	-85	-0-	595 3		2 9	N	2			192
01	651 #	630	-0-	-21	-0-	627 3		3 9	N	3			195
02	588 #	580	-0-	-8	-0-	577 3		3 9	N	3			198

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1	RRCID ->	131722	COMPL. DATE	07/30/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5984 - 6008
09	1560 #	879	-0-	-681	-0-	871 2		8 9	N	7	184 1		28
10	1643 #	24	-0-	-1619	-0-	12 2		12 9	N	11			39
11	1590 #	1489	-0-	-101	-0-	1479 2		10 9	N	9			48
12	1643 #	1532	-0-	-111	-0-	1525 2		7 9	N	6			54
01	1612 #	1376	-0-	-236	-0-	1369 2		7 9	N	6			60
02	1400 #	1340	-0-	-60	-0-	1334 2		6 9	N	5			65

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.// 12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CHARLTON "14"		WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5655 - 5810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	990 #	922	-0-	-68	-0-	920	2	2	9	N	2			184
10	1023 #	902	-0-	-121	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8	184
11	1410 #	963	-0-	-447	-0-	963	2			N	-0-			184
12	1457 #	1029	-0-	-428	-0-	1029	2			N	-0-			184
01	1457 #	1002	-0-	-455	-0-	1002	2			N	-0-			184
02	896 #	874	-0-	-22	-0-	871	2	3	9	N	3			187

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #: 1		RRCID -> 112013		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5928 - 5972			
09	2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	Y	14			20	
10	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2459	2	19	9	Y	17			37	
11	2370 #	2013	-0-	-357	-0-	1994	2	19	9	Y	17	38	1	16	
12	2604 #	1295	-0-	-1309	-0-	1274	2	21	9	Y	19			35	
01	2604 #	1253	-0-	-1351	-0-	1229	2	24	9	Y	22	39	1	17	
02	2352 #	1039	-0-	-1313	-0-	1019	2	20	9	Y	18		1	8	35

CHARLTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119931		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5988 - 6006				
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-			54
10	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-			54
11	510 #	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-			54
12	496 #	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-			54
01	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-			54
02	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			54

CHARLTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136611		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5827 - 6031				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007														

CHARLTON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 164190		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5745 - 5967				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		12390 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
MITCHELL, TOM		WELL #: 1 X		RRCID -> 217143		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 10985 - 13429				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011														
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936														
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180														
09	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3		N	-0-			-0-
10	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	6132	3		N	-0-			-0-
11	6420	X	5342	-0-	-1078	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
12	6634	X	3121	-0-	-3513	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
01	6758	X	4473	-0-	-2285	-0-	4473	3		N	-0-			-0-
*02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100														
09	10770	X	6066	-0-	-4704	-0-	6066	3		N	-0-			-0-
10	10881	X	10521	-0-	-360	-0-	10521	3		N	-0-			-0-
11	10290	X	9665	-0-	-625	-0-	9665	3		N	-0-			-0-
12	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
01	10354	X	9249	-0-	-1105	-0-	9249	3		N	-0-			-0-
02	9352	X	8892	-0-	-460	-0-	8892	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5040 X	2863	-0-	-2177	-0-	2863	3	N	-0-	-0-	-0-
10	5115 X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4770 X	4138	-0-	-632	-0-	4138	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4898 X	4374	-0-	-524	-0-	4374	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4424 X	4100	-0-	-324	-0-	4100	3	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 APACHE CORPORATION 027200
 SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	95550	91719	-0-	-3831 B	-25108	91719	3	N	-0-	-0-	-0-
10	98177	93707	-0-	-4470 B	-29578	93707	3	N	-0-	-0-	-0-
11	95550	94248	-0-	-1302 B	-30880	94248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	98735	96480	-0-	-2255 B	-33135	96480	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55991 R	89126	-0-	33135 B	-0-	89126	3	N	-0-	-0-	-0-
02	87388	81506	-0-	-5882 B	-5882	81506	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5882											

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	49200 N	44049	-0-	-5151 B	-0-	44049	3	N	-0-	-0-	-0-
10	48993 N	48993	-0-	-0- B	-0-	48993	3	N	-0-	-0-	-0-
11	48900 N	47491	-0-	-1409 B	-0-	47491	3	N	-0-	-0-	-0-
12	48090 N	48090	-0-	-0- B	-0-	48090	3	N	-0-	-0-	-0-
01	32842 N	32842	-0-	-0- B	-0-	32842	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44324 N	36247	-0-	-8077 B	-0-	36247	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOPCO, L.P. 082967
 GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 018770 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14171 - 14600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20357											
09	22295 N	11438	-0-	-10857 B	9500	664	1	N	-0-	-0-	-0-
10	21636 N	12136	-0-	-9500 B	-0-	664	1	N	-0-	-0-	-0-
11	11785 N	11785	-0-	-0- B	-0-	664	1	N	-0-	-0-	-0-
12	11811 N	11724	-0-	-87 B	-0-	664	1	N	-0-	-0-	-0-
01	12121 N	9626	-0-	-2495 B	-0-	684	1	N	-0-	-0-	-0-
02	11004 N	8176	-0-	-2828 B	-0-	624	1	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
MITCHELL-6		WELL #: 1		RRCID -> 035106		COMPL. DATE 01/27/1965		TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	6870 N	6103 -0-	-767 B	-0-	6103 2			N	-0-	-0-	
10	6587 N	6587 -0-	-0- B	-0-	6587 2			N	-0-	-0-	
11	6796 N	6796 -0-	-0- B	-0-	6796 2			N	-0-	-0-	
12	6807 N	6807 -0-	-0- B	-0-	6807 2			N	-0-	-0-	
01	6600 N	6600 -0-	-0- B	-0-	6600 2			N	-0-	-0-	
*02	6080 N	6080 -0-	-0- B	-0-	6080 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

MITCHELL - 110		WELL #: 1		RRCID -> 040777		COMPL. DATE 11/11/1966		TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	45390 N	43587 -0-	-1803 B	-0-	43587 2			N	-0-	-0-	
10	44609 N	44609 -0-	-0- B	-0-	44609 2			N	-0-	-0-	
11	45825 N	45825 -0-	-0- B	-0-	45825 2			N	-0-	-0-	
12	45043 N	44564 -0-	-479 B	-0-	44564 2			N	-0-	-0-	
01	44609 N	42890 -0-	-1719 B	-0-	42890 2			N	-0-	-0-	
*02	39279 N	39279 -0-	-0- B	-0-	39279 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

MITCHELL 109		WELL #: 1		RRCID -> 042103		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	28260 N	27650 -0-	-610 B	-0-	27650 2			N	-0-	-0-	
10	29130 N	29130 -0-	-0- B	-0-	29130 2			N	-0-	-0-	
11	28500 N	26837 -0-	-1663 B	-0-	26837 2			N	-0-	-0-	
12	29092 N	29092 -0-	-0- B	-0-	29092 2			N	-0-	-0-	
01	28830 N	28726 -0-	-104 B	-0-	28726 2			N	-0-	-0-	
*02	25897 N	25897 -0-	-0- B	-0-	25897 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

MITCHELL 5		WELL #: 1		RRCID -> 046423		COMPL. DATE 06/08/1969		TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	5042 N	5042 -0-	-0- B	-0-	5042 2			N	-0-	-0-	
10	5261 N	5261 -0-	-0- B	-0-	5261 2			N	-0-	-0-	
11	5018 N	5018 -0-	-0- B	-0-	5018 2			N	-0-	-0-	
12	5288 N	5288 -0-	-0- B	-0-	5288 2			N	-0-	-0-	
01	5270 N	4968 -0-	-302 B	-0-	4968 2			N	-0-	-0-	
*02	4439 N	4439 -0-	-0- B	-0-	4439 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

MITCHELL 331		WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928			
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	5162 N	5162 -0-	-0- B	-0-	5162 2			N	-0-	-0-	
10	5577 N	5577 -0-	-0- B	-0-	5577 2			N	-0-	-0-	
11	5700 N	5321 -0-	-379 B	-0-	5321 2			N	-0-	-0-	
12	6054 N	6054 -0-	-0- B	-0-	6054 2			N	-0-	-0-	
01	5445 N	5445 -0-	-0- B	-0-	5445 2			N	-0-	-0-	
*02	4497 N	4497 -0-	-0- B	-0-	4497 2			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			684554									
BANNER ESTATE		WELL #:	99R	RRCID ->	249241	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011									
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #:	1	RRCID ->	078119	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14253 - 14800	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2010 N	1848	-0-	-162 B	-0-	332 1	1516 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	322 1	1653 2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1808	-0-	-112 B	-0-	214 1	1594 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1910	-0-	-12 B	-0-	201 1	1709 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1845	-0-	-139 B	-0-	256 1	1589 2	N	-0-		-0-
*02		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	218 1	1483 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WTG EXPLORATION			945220									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID ->	019146	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	14958	PERF.	13750 - 14958	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 2		N	-0-		6
10		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	1	1 8	6
*11		1800 N	309	-0-	-1491 B	-0-	303 2	6 9	N	5	5 8	6
12		5817 N	5817	-0-	-0- B	-0-	5816 2	1 9	N	1	1 8	6
01		DLQ G-10	9304	-0-	9304 B	9304	9300 2	4 9	N	4	4 8	6
*02		9304 R	-0-	-0-	-9304 B	-0-			N	-0-		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

XTO ENERGY INC.			945936									
SPENCER, ANNIE		WELL #:	1	RRCID ->	018772	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	14695	PERF.	12145 - 14695	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		26190 N	24490	-0-	-1700 B	-0-	24490 3		N	-0-		-0-
10		26950 N	26950	-0-	-0- B	-0-	26950 3		N	-0-		-0-
11		26520 N	25624	-0-	-896 B	-0-	25624 3		N	-0-		-0-
12		26315 N	26315	-0-	-0- B	-0-	26315 3		N	-0-		-0-
01		26567 N	26331	-0-	-236 B	-0-	26331 3		N	-0-		-0-
02		23912 N	23546	-0-	-366 B	-0-	23546 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BANNER-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	018779	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.	11205 - 14529	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30041 R	30041	-0-	-0- B	-0-	30041 3		N	-0-		-0-
10		16856 R	16856	-0-	-0- B	-0-	16856 3		N	-0-		-0-
11		15480 #	15316	-0-	-164 B	-164	15316 3		N	-0-		-0-
12		16042 N	16206	-0-	164 B	-0-	16206 3		N	-0-		-0-
01		16616 N	15538	-0-	-1078 B	-0-	15538 3		N	-0-		-0-
02		14308 N	13834	-0-	-474 B	-0-	13834 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
BANNER ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	018780	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14180 - 1430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASSETT GOODE		WELL #:	1	RRCID ->	018783	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9200 - 13700
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		109947							
09	64549 N	47290	-0-	-17259	B	92688	47290	3	N	-0-
10	104723 N	58257	-0-	-46466	B	46222	58257	3	N	-0-
11	101920 N	56185	-0-	-45735	B	487	56185	3	N	-0-
12	62559 R	62072	-0-	-487	B	-0-	62072	3	N	-0-
01	65796 N	65796	-0-	-0-	B	-0-	65796	3	N	-0-
*02	63500 N	63500	-0-	-0-	B	-0-	63500	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BASSETT GOODE		WELL #:	3	RRCID ->	018785	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	14463	PERF.13513 - 14463
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		129481							
09	64549 N	65132	-0-	583	B	130064	65132	3	N	-0-
10	104723 N	71713	-0-	-33010	B	97054	71713	3	N	-0-
11	101920	68843	-0-	-33077	B	63977	68843	3	N	-0-
12	105318	70384	-0-	-34934	B	29043	70384	3	N	-0-
01	71703	66990	-0-	-4713	B	24330	66990	3	N	-0-
*02	86450 R	62120	-0-	-24330	B	-0-	62120	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN BASSETT		WELL #:	2	RRCID ->	018787	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14110 - 14700
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	3	N	-0-
*02	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	018788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14761	PERF.12642 - 14478
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		101420							
09	64549 N	50633	-0-	-13916	B	87504	50633	3	N	-0-
10	104723 N	47565	-0-	-57158	B	30346	47565	3	N	-0-
11	78973 N	48627	-0-	-30346	B	-0-	48627	3	N	-0-
12	54733 N	54733	-0-	-0-	B	-0-	54733	3	N	-0-
01	51956 N	51956	-0-	-0-	B	-0-	51956	3	N	-0-
*02	46368 N	46368	-0-	-0-	B	-0-	46368	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		12390 375	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	018790	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	13542 - 13878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER HOGE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	022990	COMPL. DATE	04/14/1963	TOTAL DEPTH	14852	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1819											
09	2370 N	1898	-0-	-472 B	-0-	1898	3			N	-0-	-0-
10	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3			N	-0-	-0-
11	2460 N	2283	-0-	-177 B	-0-	2283	3			N	-0-	-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			N	-0-	-0-
01	2449 N	1952	-0-	-497 B	-0-	1952	3			N	-0-	-0-
02	2128 N	1957	-0-	-171 B	-0-	1957	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BASSETT BROWN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	064211	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14026 - 14950
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5464 N	5464	-0-	-0- B	-0-	5464	3			N	-0-	-0-
10	5830 N	5830	-0-	-0- B	-0-	5830	3			N	-0-	-0-
11	5620 N	5620	-0-	-0- B	-0-	5620	3			N	-0-	-0-
12	5803 N	5803	-0-	-0- B	-0-	5803	3			N	-0-	-0-
01	5828 N	5573	-0-	-255 B	-0-	5573	3			N	-0-	-0-
02	5236 N	5180	-0-	-56 B	-0-	5180	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:		3 L	RRCID ->	074384	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1611	-0-	-99 B	-0-	1611	3			N	-0-	-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-	-0-
11	1740 N	1465	-0-	-275 B	-0-	1465	3			N	-0-	-0-
12	1674 N	1486	-0-	-188 B	-0-	1486	3			N	-0-	-0-
01	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	3			N	-0-	-0-
02	1372 N	1278	-0-	-94 B	-0-	1278	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	079314	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11298 - 14234
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	079490	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	14803	PERF.	13334 - 14269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:	5 T	RRCID ->	081017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13534 - 14412

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	1984 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082770	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13081 - 14145

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17856											
09	51013 N	51013	-0-	-0-	B	-0-	51013 3	N	-0-		-0-
10	53560 N	53560	-0-	-0-	B	-0-	53560 3	N	-0-		-0-
11	52289 N	52289	-0-	-0-	B	-0-	52289 3	N	-0-		-0-
12	51661 N	51661	-0-	-0-	B	-0-	51661 3	N	-0-		-0-
01	53227 N	49611	-0-	-3616	B	-0-	49611 3	N	-0-		-0-
02	48076 N	45535	-0-	-2541	B	-0-	45535 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:	6	RRCID ->	083264	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11549 - 14264

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	20601 N	20601	-0-	-0-	B	-0-	20601 3	N	-0-		-0-
10	19811 N	19811	-0-	-0-	B	-0-	19811 3	N	-0-		-0-
11	19890 N	17916	-0-	-1974	B	-0-	17916 3	N	-0-		-0-
12	21297 N	17143	-0-	-4154	B	-0-	17143 3	N	-0-		-0-
01	19716 N	18786	-0-	-930	B	-0-	18786 3	N	-0-		-0-
02	16716 N	15089	-0-	-1627	B	-0-	15089 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	086854	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13097 - 14212

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -13599											
09	53610 N	49273	-0-	-4337	B	-0-	49273 3	N	-0-		-0-
10	53302 N	53302	-0-	-0-	B	-0-	53302 3	N	-0-		-0-
11	59220 N	51667	-0-	-7553	B	-0-	51667 3	N	-0-		-0-
12	58962 N	58962	-0-	-0-	B	-0-	58962 3	N	-0-		-0-
01	53289 N	48618	-0-	-4671	B	-0-	48618 3	N	-0-		-0-
02	48216 N	38050	-0-	-10166	B	-0-	38050 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	12390 375	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
BASSETT BROWN B UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14974	PERF.13156 - 14773	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	150402	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13097 - 14300	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5040 N	2921	-0-	-2119	B	-0-	2921 3	N	-0-	-0-	
10	4309 N	2311	-0-	-1998	B	-0-	2311 3	N	-0-	-0-	
11	4320 N	2007	-0-	-2313	B	-0-	2007 3	N	-0-	-0-	
12	4837 N	4837	-0-	-0-	B	-0-	4837 3	N	-0-	-0-	
01	4999 N	4999	-0-	-0-	B	-0-	4999 3	N	-0-	-0-	
*02	4648 N	4648	-0-	-0-	B	-0-	4648 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:	26R	RRCID ->	191028	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14179 - 14750	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10170 N	9826	-0-	-344	B	-0-	9826 3	N	-0-	-0-	
10	12617 N	10036	-0-	-2581	B	-0-	10036 3	N	-0-	-0-	
11	12840 N	9741	-0-	-3099	B	-0-	9741 3	N	-0-	-0-	
12	10168 N	9992	-0-	-176	B	-0-	9992 3	N	-0-	-0-	
01	10103 N	10103	-0-	-0-	B	-0-	10103 3	N	-0-	-0-	
02	9100 N	8838	-0-	-262	B	-0-	8838 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BANNER ESTATE		WELL #:	24	RRCID ->	191107	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14440	PERF.11190 - 14440	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	27540 N	25096	-0-	-2444	B	-0-	25096 3	N	-0-	-0-	
10	26550 N	26550	-0-	-0-	B	-0-	26550 3	N	-0-	-0-	
11	27660 N	26521	-0-	-1139	B	-0-	26521 3	N	-0-	-0-	
12	25947 N	25618	-0-	-329	B	-0-	25618 3	N	-0-	-0-	
01	26932 N	26932	-0-	-0-	B	-0-	26932 3	N	-0-	-0-	
02	24752 N	23068	-0-	-1684	B	-0-	23068 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BASSETT GOODE		WELL #:	4	RRCID ->	192329	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12070 - 14500	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45870 N	41114	-0-	-4756	B	-0-	41114 3	N	-0-	-0-	
10	52211 N	52211	-0-	-0-	B	-0-	52211 3	N	-0-	-0-	
11	49638 N	49638	-0-	-0-	B	-0-	49638 3	N	-0-	-0-	
12	50735 N	50735	-0-	-0-	B	-0-	50735 3	N	-0-	-0-	
01	51801 N	49947	-0-	-1854	B	-0-	49947 3	N	-0-	-0-	
02	46340 N	44660	-0-	-1680	B	-0-	44660 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		12945												
09	20366 N	7421	-0-	-12945 B	-0-	7421	3		N	-0-					-0-
10	6769 N	6769	-0-	-0- B	-0-	6769	3		N	-0-					-0-
11	5346 N	5346	-0-	-0- B	-0-	5346	3		N	-0-					-0-
12	7657 N	4801	-0-	-2856 B	-0-	4801	3		N	-0-					-0-
01	6386 N	5030	-0-	-1356 B	-0-	5030	3		N	-0-					-0-
02	4984 N	4111	-0-	-873 B	-0-	4111	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												-0-

 GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	32156 N	32156	-0-	-0- B	-0-	32156	3		N	-0-					-0-
10	47618 N	47618	-0-	-0- B	-0-	47618	3		N	-0-					-0-
11	42986 N	42986	-0-	-0- B	-0-	42986	3		N	-0-					-0-
12	42946 N	42946	-0-	-0- B	-0-	42946	3		N	-0-					-0-
01	45136 N	41948	-0-	-3188 B	-0-	41948	3		N	-0-					-0-
02	40124 N	37393	-0-	-2731 B	-0-	37393	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												-0-

 BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

09	12420 X	11848	-0-	-572	-0-	11848	2		N	-0-					-0-
10	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2		N	-0-					-0-
11	11280 X	10774	-0-	-506	-0-	10774	2		N	-0-					-0-
12	12245 X	11530	-0-	-715	-0-	11530	2		N	-0-					-0-
01	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2		N	-0-					-0-
02	11200 X	10409	-0-	-791	-0-	10409	2		N	-0-					-0-

 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
 GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676				N	NO RPT					-0-

 XTO ENERGY INC. 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

 BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN)										//CONT.// 12390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
BASSETT GOODE										WELL #: 2		RRCID -> 150015		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 171335		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BASSETT GOODE										WELL #: 4		RRCID -> 192331		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BANNER ESTATE										WELL #: 25		RRCID -> 198169		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GOODE ESTATE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225048		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BROWN-BASSETT (STRAWN)										12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
APACHE CORPORATION										027200							
BROWN BASSETT PECOS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 233488		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-			

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
BOPCO, L.P. 082967												
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	116 1	1148 3	N	N	-0-	-0-
10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	122 1	867 3	N	N	-0-	-0-
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	121 1	828 3	N	N	-0-	-0-
12		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	132 1	1050 3	N	N	-0-	-0-
01		992 N	901	-0-	-91	-0-	133 1	768 3	N	N	-0-	-0-
02		896 N	722	-0-	-174	-0-	116 1	606 3	N	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552												
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2			N	-0-	-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-	-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-	-0-
01		310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2			N	-0-	-0-
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	267 2			N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP 630555												
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585												
09		3960 X	2648	-0-	-1312	-0-	2648 2			N	-0-	-0-
10		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2			N	-0-	-0-
11		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2			N	-0-	-0-
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2			N	-0-	-0-
01		4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015 2			N	-0-	-0-
02		3696 X	3441	-0-	-255	-0-	3441 2			N	-0-	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680												
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2			N	-0-	-0-
10		1333 N	877	-0-	-456	-0-	877 2			N	-0-	-0-
11		1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-	-0-
02		952 N	578	-0-	-374	-0-	578 2			N	-0-	-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011															
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INC	G-10	5745	-0-	5745	17689	1032	1	4713	2	N	-0-			-0-
10		23563 X	5874	-0-	-17689	-0-	956	1	4918	2	N	-0-			-0-
11		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	660	1	4925	2	N	-0-			-0-
12		5983 X	5731	-0-	-252	-0-	603	1	5128	2	N	-0-			-0-
01		5952 X	5619	-0-	-333	-0-	778	1	4841	2	N	-0-			-0-
02		5376 X	4925	-0-	-451	-0-	632	1	4293	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A															
09		11760 X	11641	-0-	-119	-0-	11641	3			N	-0-			-0-
10		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3			N	-0-			-0-
11		11850 X	11606	-0-	-244	-0-	11606	3			N	-0-			-0-
12		12245 X	11942	-0-	-303	-0-	11942	3			N	-0-			-0-
01		12059 X	11749	-0-	-310	-0-	11749	3			N	-0-			-0-
02		10892 X	10661	-0-	-231	-0-	10661	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A															
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
01		1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02		1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465															
09		4530 X	4174	-0-	-356	-0-	4174	3			N	-0-			-0-
10		4681 X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
11		4440 X	3888	-0-	-552	-0-	3888	3			N	-0-			-0-
12		4588 X	3897	-0-	-691	-0-	3897	3			N	-0-			-0-
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-			-0-
*02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-			-0-
11	3330 X	3280	-0-	-50	-0-	3280	3	N	-0-			-0-
12	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
01	3472 X	3420	-0-	-52	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
02	3136 X	2998	-0-	-138	-0-	2998	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616				
09	9600 X	9214	-0-	-386	-0-	9214	3	N	-0-			-0-
10	9920 X	9599	-0-	-321	-0-	17	1	9582 3	N	-0-		-0-
11	9600 X	9175	-0-	-425	-0-	22	1	9153 3	N	-0-		-0-
12	9610 X	9126	-0-	-484	-0-	22	1	9104 3	N	-0-		-0-
01	9610 X	9116	-0-	-494	-0-	22	1	9094 3	N	-0-		-0-
02	8680 X	8033	-0-	-647	-0-	19	1	8014 3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 2		RRCID -> 152494		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355				
09	8910 X	8013	-0-	-897	-0-	8013	3	N	-0-			-0-
10	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3	N	-0-			-0-
11	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	3	N	-0-			-0-
12	9238 X	7473	-0-	-1765	-0-	7473	3	N	-0-			-0-
01	8773 X	6883	-0-	-1890	-0-	6883	3	N	-0-			-0-
02	7924 X	6049	-0-	-1875	-0-	6049	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875				
09	9180 X	8612	-0-	-568	-0-	8612	3	N	-0-			-0-
10	9486 X	8844	-0-	-642	-0-	8844	3	N	-0-			-0-
11	9120 X	8011	-0-	-1109	-0-	8011	3	N	-0-			-0-
12	9424 X	8059	-0-	-1365	-0-	8059	3	N	-0-			-0-
01	9424 X	8134	-0-	-1290	-0-	8134	3	N	-0-			-0-
02	8036 X	7862	-0-	-174	-0-	7862	3	N	-0-			-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161212		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219				
09	2250 N	551	-0-	-1699	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10	2077 N	806	-0-	-1271	-0-	806	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	670	-0-	-1010	-0-	670	3	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-			-0-
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H		RRCID -> 163507		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521				
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-			-0-
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164839		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2940 X	2769	-0-	-171	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
10	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
11	2910 X	2689	-0-	-221	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
12	2945 X	2819	-0-	-126	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2803	-0-	-111	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
*02	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H		RRCID -> 174401		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432		
09	3000 N	1042	-0-	-1958	-0-	1042 3	N	-0-		-0-
10	4307 X	1111	-0-	-3196	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
11	1590 X	1102	-0-	-488	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
12	1643 X	1009	-0-	-634	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
01	1054 X	877	-0-	-177	-0-	877 3	N	-0-		-0-
02	952 X	942	-0-	-10	-0-	942 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H		RRCID -> 194494		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284		
09	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	19739 3	N	-0-		-0-
10	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20881 3	N	-0-		-0-
11	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	20788 3	N	-0-		-0-
12	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973 3	N	-0-		-0-
01	21669 X	17019	-0-	-4650	-0-	17019 3	N	-0-		-0-
02	19404 X	16130	-0-	-3274	-0-	16130 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR		RRCID -> 195740		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380		
09	9150 X	3187	-0-	-5963	-0-	3187 3	N	-0-		-0-
10	7130 X	6681	-0-	-449	-0-	6681 3	N	-0-		-0-
11	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092 3	N	-0-		-0-
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204 3	N	-0-		-0-
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8984 3	N	-0-		-0-
02	8036 X	4496	-0-	-3540	-0-	4496 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 198168		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272		
09	6090 X	5678	-0-	-412	-0-	5678 3	N	-0-		-0-
10	5983 X	4712	-0-	-1271	-0-	4712 3	N	-0-		-0-
11	6150 X	5674	-0-	-476	-0-	5674 3	N	-0-		-0-
12	6355 X	3595	-0-	-2760	-0-	3595 3	N	-0-		-0-
01	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3	N	-0-		-0-
*02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878		
09	41973 X	41973	-0-	-0-	-0-	41973 3	N	-0-		-0-
10	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	41706 3	N	-0-		-0-
11	36098 X	36098	-0-	-0-	-0-	36098 3	N	-0-		-0-
12	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	38890 3	N	-0-		-0-
01	33885 X	33885	-0-	-0-	-0-	33885 3	N	-0-		-0-
*02	30663 X	30663	-0-	-0-	-0-	30663 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASSETT GOODE		WELL #:		5H	RRCID ->	203496	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11915	PERF.12086	- 15128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4380 X	4196	-0-	-184	-0-	4196 3	N	-0-			-0-
10		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 3	N	-0-			-0-
11		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384 3	N	-0-			-0-
12		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 3	N	-0-			-0-
01		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3	N	-0-			-0-
02		5012 X	4501	-0-	-511	-0-	4501 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		41H	RRCID ->	208651	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12679	PERF.12527	- 14831
09		16260 X	15435	-0-	-825	-0-	15435 3	N	-0-			-0-
10		16802 X	14063	-0-	-2739	-0-	14063 3	N	-0-			-0-
11		16260 X	12740	-0-	-3520	-0-	12740 3	N	-0-			-0-
12		15965 X	13292	-0-	-2673	-0-	13292 3	N	-0-			-0-
01		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 3	N	-0-			-0-
*02		12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	12103 3	N	-0-			-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	211839	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	14803	PERF.11297	- 11507
09		14190 X	13552	-0-	-638	-0-	13552 3	N	-0-			-0-
10		14663 X	13801	-0-	-862	-0-	13801 3	N	-0-			-0-
11		14130 X	13006	-0-	-1124	-0-	13006 3	N	-0-			-0-
12		14601 X	10764	-0-	-3837	-0-	10764 3	N	-0-			-0-
01		13485 X	11869	-0-	-1616	-0-	11869 3	N	-0-			-0-
02		12180 X	9903	-0-	-2277	-0-	9903 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	214072	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	14710	PERF.11290	- 11920
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		28 H	RRCID ->	217750	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11927	- 15598
09		13740 X	9901	-0-	-3839	-0-	9901 3	N	-0-			-0-
10		13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13833 3	N	-0-			-0-
11		11970 X	11201	-0-	-769	-0-	11201 3	N	-0-			-0-
12		11470 X	11015	-0-	-455	-0-	11015 3	N	-0-			-0-
01		13826 X	10500	-0-	-3326	-0-	10500 3	N	-0-			-0-
02		12488 X	9809	-0-	-2679	-0-	9809 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		34H	RRCID ->	223953	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12415	- 16420
09		20910 X	18531	-0-	-2379	-0-	18531 3	N	-0-			-0-
10		21969 X	21969	-0-	-0-	-0-	21969 3	N	-0-			-0-
11		20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963 3	N	-0-			-0-
12		21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334 3	N	-0-			-0-
01		21979 X	19228	-0-	-2751	-0-	19228 3	N	-0-			-0-
02		19852 X	16539	-0-	-3313	-0-	16539 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #:		50H	RRCID ->	224053	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11402	- 15099
09		4440 X	3824	-0-	-616	-0-	3824 3	N	-0-			-0-
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 3	N	-0-			-0-
11		4320 X	3553	-0-	-767	-0-	3553 3	N	-0-			-0-
12		4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719 3	N	-0-			-0-
01		4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3867 3	N	-0-			-0-
02		4312 X	3089	-0-	-1223	-0-	3089 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3		-0-
10	8246 X	8207	-0-	-39	-0-	8207	3		-0-
11	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3		-0-
12	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3		-0-
01	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	3		-0-
*02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374	
09	3090 X	2588	-0-	-502	-0-	2588	3		-0-
10	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		-0-
11	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2809	3		-0-
12	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		-0-
01	2945 N	2764	-0-	-181	-0-	2764	3		-0-
02	2632 N	2573	-0-	-59	-0-	2573	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930	
09	2400 X	2125	-0-	-275	-0-	2125	3		-0-
10	2418 X	1319	-0-	-1099	-0-	1319	3		-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		-0-
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3		-0-
01	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3		-0-
*02	2800 N	2774	-0-	-26	69	2774	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114	
09	40080 X	27392	-0-	-12688	-0-	27392	3		-0-
10	46862 X	46862	-0-	-0-	-0-	46862	3		-0-
11	43748 X	43748	-0-	-0-	-0-	43748	3		-0-
12	42404 X	42404	-0-	-0-	-0-	42404	3		-0-
01	46252 X	44303	-0-	-1949	-0-	44303	3		-0-
02	41776 X	37518	-0-	-4258	-0-	37518	3		-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788	
09	8640 X	7369	-0-	-1271	-0-	7369	3		-0-
10	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3		-0-
11	8580 X	8034	-0-	-546	-0-	8034	3		-0-
12	8122 X	7898	-0-	-224	-0-	7898	3		-0-
01	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3		-0-
*02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031	
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3		-0-
10	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3		-0-
11	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		-0-
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3		-0-
01	7037 X	5174	-0-	-1863	-0-	5174	3		-0-
02	6356 X	4849	-0-	-1507	-0-	4849	3		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376	
09	11070 X	10998	-0-	-72	-0-	10998	3		-0-
10	10974 X	10326	-0-	-648	-0-	10326	3		-0-
11	10620 X	10414	-0-	-206	-0-	10414	3		-0-
12	11377 X	11031	-0-	-346	-0-	11031	3		-0-
01	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3		-0-
02	5824 X	1279	-0-	-4545	-0-	1279	3		-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	15120 X	11926	-0-	-3194	-0-	11926 3	N	-0-	-0-
10	15624 X	15102	-0-	-522	-0-	15102 3	N	-0-	-0-
11	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	12325 3	N	-0-	-0-
12	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	14176 3	N	-0-	-0-
01	15097 X	12329	-0-	-2768	-0-	12329 3	N	-0-	-0-
02	13636 X	8459	-0-	-5177	-0-	8459 3	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL	
XTO ENERGY INC.		945936							
GOODE ESTATE E		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-	-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-	-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
APACHE CORPORATION		027200							
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	Y	-0-	2
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460 3	Y	-0-	2
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 3	Y	-0-	2
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438 3	Y	-0-	2
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	Y	-0-	2
02	1372 N	1192	-0-	-180	-0-	1192 3	Y	-0-	2

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	7
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	660 3	N	-0-	7
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3	N	-0-	7
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-	7
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3	N	-0-	7
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	459 3	N	-0-	7

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159867		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	1480 3	N	-0-	3
10	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 3	N	-0-	3
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-	3
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-	3
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3	N	-0-	3
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160120		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160406		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-	1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	1
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-	1
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-	1
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3	N	-0-	1

BANNER ESTATE		WELL #: B 2		RRCID -> 160636		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620		
09	1110 X	740	-0-	-370	-0-	740	3	N	-0-	2
10	899 X	685	-0-	-214	-0-	685	3	N	-0-	2
11	930 X	711	-0-	-219	-0-	711	3	N	-0-	2
12	961 X	718	-0-	-243	-0-	718	3	N	-0-	2
01	961 X	799	-0-	-162	-0-	799	3	N	-0-	2
*02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	2

BROWN ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 160704		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492		
09	690 X	504	-0-	-186	-0-	504	3	N	-0-	1
10	682 X	550	-0-	-132	-0-	550	3	N	-0-	1
11	660 X	572	-0-	-88	-0-	572	3	N	-0-	1
12	682 X	69	-0-	-613	-0-	69	3	N	-0-	1
01	651 X	555	-0-	-96	-0-	555	3	N	-0-	1
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	512	3	N	-0-	1

BANNER ESTATE		WELL #: B 3		RRCID -> 160709		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920		
09	1410 X	1260	-0-	-150	-0-	1260	3	N	-0-	53
10	1364 X	1311	-0-	-53	-0-	1311	3	N	-0-	53
11	1320 X	1306	-0-	-14	-0-	1306	3	N	-0-	53
12	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	1342	3	N	-0-	53
01	1333 X	1289	-0-	-44	-0-	1289	3	N	-0-	53
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	53

BANNER ESTATE		WELL #: B 4		RRCID -> 160710		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944		
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3	N	-0-	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100		
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	624	3	N	-0-	3
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3	N	-0-	3
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	3	N	-0-	3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-	3
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	3
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682		
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	N	-0-	1
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	1
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	679	3	N	-0-	1
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	1
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3	N	-0-	1
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5480 - 5966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	286	-0-	-914	-0-	286 3			N	-0-			4
10	1209	N	348	-0-	-861	-0-	348 3			N	-0-			4
11	660	N	495	-0-	-165	-0-	495 3			N	-0-			4
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			4
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			4
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-			4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5618 - 5666				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5316 - 5356				
09	840	N	832	-0-	-8	-0-	832 3			N	-0-			6
10	899	N	694	-0-	-205	-0-	694 3			N	-0-			6
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724 3			N	-0-			6
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	760 3			N	-0-			6
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			6
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884 3			N	-0-			6

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5426 - 5478				
09	720	X	663	-0-	-57	-0-	663 3			N	-0-			-0-
10	744	X	684	-0-	-60	-0-	684 3			N	-0-			-0-
11	720	X	697	-0-	-23	-0-	697 3			N	-0-			-0-
12	713	X	710	-0-	-3	-0-	710 3			N	-0-			-0-
01	713	X	671	-0-	-42	-0-	671 3			N	-0-			-0-
02	644	X	643	-0-	-1	-0-	643 3			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5348 - 5446				
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			1
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	293 3			N	-0-			1
11	300	N	235	-0-	-65	-0-	235 3			N	-0-			1
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			1
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250 3			N	-0-			1
02	224	N	32	-0-	-192	-0-	32 3			N	-0-			1

BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5304 - 5324				
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			Y	-0-			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 3			Y	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			Y	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3			Y	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-			-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208 3			Y	-0-			-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5682 - 5718				
09	600	N	155	-0-	-445	-0-	155 3			N	-0-			-0-
10	620	N	175	-0-	-445	-0-	175 3			N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154 3			N	-0-			-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451 3	N	-0-			1
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472 3	N	-0-			1
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475 3	N	-0-			1
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			1
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			1
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428 3	N	-0-			1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806				
09	1110	X	937	-0-	-173	-0-	937 3	N	-0-			4
10	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980 3	N	-0-			4
11	990	X	985	-0-	-5	-0-	985 3	N	-0-			4
12	1023	X	1018	-0-	-5	-0-	1018 3	N	-0-			4
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	924 3	N	-0-			4
02	924	X	921	-0-	-3	-0-	921 3	N	-0-			4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597				
09	570	X	466	-0-	-104	-0-	466 3	N	-0-			3
10	527	X	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-			3
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			3
12	527	X	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-			3
01	527	X	474	-0-	-53	-0-	474 3	N	-0-			3
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	464 3	N	-0-			3

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
MOBLEY/BROWN STATE		WELL #: 1		RRCID -> 167957		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824				
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-			-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2602 2	N	-0-			-0-
01	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410 2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2133	-0-	-247	-0-	2133 2	N	-0-			-0-

MOBLEY 35		WELL #: 2		RRCID -> 169220		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380				
09	390	X	340	-0-	-50	-0-	340 2	N	-0-			-0-
10	372	X	364	-0-	-8	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	360	X	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12	372	X	342	-0-	-30	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01	372	X	335	-0-	-37	-0-	335 2	N	-0-			-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	310 2	N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DANIEL, MAYME "110"		WELL #: 1		RRCID -> 168038		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866				
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-			-0-
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.				630591												
POULTER 21				WELL #:	1 U	RRCID ->	018798	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	6221 - 6272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554												
BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	234931	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	9997	PERF.	5940 - 5950			
09	630 X	435	-0-	-195	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
10	2170 X	381	-0-	-1789	-0-	-0-	381	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	356	-0-	-1744	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
12	1023 X	347	-0-	-676	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
01	1023 X	357	-0-	-666	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
02	420 X	298	-0-	-122	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011												
BROWN 32				WELL #:	1	RRCID ->	153519	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	5065 - 5104			
09	60 X	54	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	44	2	N	-0-				-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-				-0-
11	60 X	57	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-				-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-				-0-
01	62 X	14	-0-	-48	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-				-0-
02	56 X	17	-0-	-39	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-

SCOTT STATE				WELL #:	1201	RRCID ->	201793	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6044 - 6285			
09	INC G-10	526	-0-	526	-0-	-0-	77	1	449	2	N	-0-				-0-
10	INC G-10	522	-0-	522	-0-	-0-	73	1	449	2	N	-0-				-0-
11	2627 N	476	-0-	-2151	-0-	-0-	131	1	345	2	N	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	351	2	N	-0-				-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	-0-	108	1	376	2	N	-0-				-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	393	2	N	-0-				-0-

BROWN				WELL #:	3202	RRCID ->	203215	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5081 - 5892			
09	4200 X	3657	-0-	-543	-0-	-0-	657	1	3000	2	N	-0-				33
10	4216 X	3939	-0-	-277	-0-	-0-	641	1	3298	2	N	-0-				33
11	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	-0-	443	1	3307	2	N	-0-				35
							2	9								
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	3563	2	N	-0-				35
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	556	1	3456	2	N	-0-				35
02	3556 X	3322	-0-	-234	-0-	-0-	426	1	2896	2	N	-0-				35

SAPP-WEAVER				WELL #:	3303	RRCID ->	203345	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5257 - 5682			
09	2790 X	1849	-0-	-941	-0-	-0-	332	1	1517	2	N	-0-				-0-
10	2883 X	1791	-0-	-1092	-0-	-0-	292	1	1499	2	N	-0-				-0-
11	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	-0-	190	1	1419	2	N	-0-				-0-
12	2511 X	1578	-0-	-933	-0-	-0-	166	1	1412	2	N	-0-				-0-
01	2232 X	1455	-0-	-777	-0-	-0-	202	1	1253	2	N	-0-				-0-
02	1736 X	1232	-0-	-504	-0-	-0-	158	1	1074	2	N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
SAPP-WEAVER		WELL #:		3302	RRCID ->	204369	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5253 -	6068
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	300 X	266	-0-	-34	-0-	48	1	218	2	N	-0-	-0-	
10	279 X	201	-0-	-78	-0-	33	1	168	2	N	-0-	-0-	
11	270 X	226	-0-	-44	-0-	27	1	199	2	N	-0-	-0-	
12	279 X	227	-0-	-52	-0-	24	1	203	2	N	-0-	-0-	
01	279 X	171	-0-	-108	-0-	24	1	147	2	N	-0-	-0-	
02	252 X	140	-0-	-112	-0-	18	1	122	2	N	-0-	-0-	

SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
TURK, C MIKE 12		WELL #:		1	RRCID ->	153838	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6898 -	6909
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	091263	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5450 -	5740
09	1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2		N	-0-		9	
10	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		N	-0-		9	
11	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2		N	-0-		9	
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		9	
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-		9	
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	959	2		N	-0-		9	

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	142359	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5194 -	5980
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-	
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-		-0-	
11	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997	2		N	-0-		-0-	
12	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956	2		N	-0-		-0-	
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2		N	-0-		-0-	
02	896 N	853	-0-	-43	-0-	853	2		N	-0-		-0-	

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144412	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	5934 -	5460
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPENCER, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	153476	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6564 -	6642
09	2010 X	1855	-0-	-155	-0-	1855	3		N	-0-		20	
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-		20	
11	1950 X	1894	-0-	-56	-0-	1894	3		N	-0-		20	
12	1922 X	1358	-0-	-564	-0-	1358	3		N	-0-		20	
01	2139 X	1512	-0-	-627	-0-	1512	3		N	-0-		20	
02	1764 N	1679	-0-	-85	-0-	1675	3	4 9	N	4		24	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2250 N	1783	-0-	-467	-0-	1783	2				N	-0-				20
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2				N	-0-				20
11	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2				N	-0-				20
12	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	2				N	-0-				20
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2				N	-0-				20
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-				20

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-				-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2				N	-0-				-0-
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	920	2				N	-0-				-0-
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	692	2				N	-0-				-0-
01	1023 N	744	-0-	-279	-0-	744	2				N	-0-				-0-
02	868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2				N	-0-				-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

09	2850 X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2				N	-0-				58
10	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2				N	-0-				58
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2				N	-0-				58
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2				N	-0-				58
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2				N	-0-				58
*02	2800 N	2875	-0-	75	-0-	2875	2				N	-0-				58

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				N	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-				-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-				-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-				-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2				N	-0-				26
10	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	1292	2				N	-0-				26
11	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2				N	-0-				26
12	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2				N	-0-				26
01	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2				N	-0-				26
*02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2				N	-0-				26

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-				-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2				N	-0-				-0-
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2				N	-0-				-0-
12	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2				N	-0-				-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-				-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2				N	-0-				-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-	-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-	-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		N	-0-	-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568		
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-	-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		N	-0-	-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508		
09	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
10	2728 X	2061	-0-	-667	-0-	2061 3		N	-0-	-0-
11	2640 X	1148	-0-	-1492	-0-	1148 3		N	-0-	-0-
12	2728 X	1009	-0-	-1719	-0-	1009 3		N	-0-	-0-
01	1984 X	1102	-0-	-882	-0-	1102 3		N	-0-	-0-
*02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-	-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176		
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-	-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		N	-0-	-0-
11	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511 3		N	-0-	-0-
12	1984 N	1465	-0-	-519	-0-	1465 3		N	-0-	-0-
01	1240 N	943	-0-	-297	-0-	943 3		N	-0-	-0-
02	1120 N	952	-0-	-168	-0-	952 3		N	-0-	-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330		
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	-0-
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-	-0-
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-	-0-
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3		N	-0-	-0-
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-	-0-
*02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-	-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244		
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312 3		N	-0-	-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	-0-
11	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	1229 3		N	-0-	-0-
12	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1192 3		N	-0-	-0-
01	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170 3		N	-0-	-0-
02	1148 N	1012	-0-	-136	-0-	1012 3		N	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 4818 - 5608	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
10	2263	X	2210	-0-	-53	-0-	2210 3	N	-0-		-0-
11	2190	X	1961	-0-	-229	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
12	2511	X	1844	-0-	-667	-0-	1844 3	N	-0-		-0-
01	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	1534 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5145 - 6034	
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	616 3	N	-0-		-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608 3	N	-0-		-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484 3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5696 - 6430	
09	600	N	513	-0-	-87	-0-	513 3	N	-0-		-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	683 3	N	-0-		-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5588 - 6398	
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
10	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
12	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963 3	N	-0-		-0-
01	961	N	760	-0-	-201	-0-	760 3	N	-0-		-0-
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	642 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 4752 - 6106	
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501 3	Y	-0-		-0-
10	620	N	573	-0-	-47	-0-	573 3	Y	-0-		-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531 3	Y	-0-		-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	Y	-0-		-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385 3	Y	-0-		-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470 3	Y	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 4927 - 5534	
09	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
10	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4764 - 5474	
09	9090	X	7667	-0-	-1423	-0-	7667 3	Y	-0-		-0-
10	8990	X	7772	-0-	-1218	-0-	7772 3	Y	-0-		-0-
11	8700	X	7558	-0-	-1142	-0-	7558 3	Y	-0-		-0-
12	8556	X	7558	-0-	-998	-0-	7558 3	Y	-0-		-0-
01	7936	X	7202	-0-	-734	-0-	7202 3	Y	-0-		-0-
02	7168	X	6568	-0-	-600	-0-	6568 3	Y	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5353 - 6294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1470 X	1223	-0-	-247	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
10	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
11	1470 X	965	-0-	-505	-0-	965 3		N	-0-		-0-
12	1271 X	881	-0-	-390	-0-	881 3		N	-0-		-0-
01	1178 X	834	-0-	-344	-0-	834 3		N	-0-		-0-
02	896 N	740	-0-	-156	-0-	740 3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5544 - 6172	
09	870 N	749	-0-	-121	-0-	749 3		N	-0-		-0-
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	715 3		N	-0-		-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 3		N	-0-		-0-
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3		N	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 5449 - 6192	
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-		-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	814 3		N	-0-		-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 3		N	-0-		-0-
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 3		N	-0-		-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	647 3		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5133 - 6098	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		Y	-0-		-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-		-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		Y	-0-		-0-
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5613 - 6300	
09	1050 N	856	-0-	-194	-0-	856 3		N	-0-		-0-
10	992 N	853	-0-	-139	-0-	853 3		N	-0-		-0-
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 3		N	-0-		-0-
12	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 3		N	-0-		-0-
01	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-		-0-
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8002 - 10300	
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
12	1488 X	874	-0-	-614	-0-	874 2		N	-0-		-0-
01	1085 X	867	-0-	-218	-0-	867 2		N	-0-		-0-
02	980 N	748	-0-	-232	-0-	748 2		N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5910 - 6210	
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	740 2		N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-		-0-
12	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2		N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5820 X	5395	-0-	-425	-0-	5395 2	N	-0-		-0-
10	6014 X	5040	-0-	-974	-0-	5040 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	5358	-0-	-462	-0-	5358 2	N	-0-		-0-
12	5921 X	5190	-0-	-731	-0-	5190 2	N	-0-		-0-
01	5270 X	4704	-0-	-566	-0-	4704 2	N	-0-		-0-
02	4760 X	4413	-0-	-347	-0-	4413 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033		
09	4410 X	4287	-0-	-123	-0-	4287 2	N	-0-		-0-
10	4557 X	4410	-0-	-147	-0-	4410 2	N	-0-		-0-
11	4410 X	4173	-0-	-237	-0-	4173 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	3840	-0-	-593	-0-	3840 2	N	-0-		-0-
01	4154 X	3387	-0-	-767	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
02	3752 X	3242	-0-	-510	-0-	3242 2	N	-0-		-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-		-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124 2	N	-0-		-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-		-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 2	N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184		
09	2640 X	2285	-0-	-355	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
10	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
11	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
12	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	N	-0-		-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828		
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384 2	N	-0-		-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828		
09	1230 X	1107	-0-	-123	-0-	1107 2	N	-0-		-0-
10	1271 X	842	-0-	-429	-0-	842 2	N	-0-		-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
12	1271 X	1014	-0-	-257	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
01	1240 X	996	-0-	-244	-0-	996 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	1134 2	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214		PERF. 4657 - 5264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2280	X	1711	-0-	-569	-0-	1711 2	N	-0-		-0-	
10	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1890 2	N	-0-		-0-	
11	2280	X	1878	-0-	-402	-0-	1878 2	N	-0-		-0-	
12	2077	X	1710	-0-	-367	-0-	1710 2	N	-0-		-0-	
01	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-		-0-	
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5588 - 6048		
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2	N	-0-		-0-	
10	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340 2	N	-0-		-0-	
11	2640	X	2408	-0-	-232	-0-	2408 2	N	-0-		-0-	
12	2914	X	2370	-0-	-544	-0-	2370 2	N	-0-		-0-	
01	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	2331 2	N	-0-		-0-	
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	N	-0-		-0-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5522 - 6244		
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2	N	-0-		-0-	
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-		-0-	
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-	
12	868	N	600	-0-	-268	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	693 2	N	-0-		-0-	
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	627 2	N	-0-		-0-	

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5612 - 5960		
09	1980	X	1890	-0-	-90	-0-	1890 2	N	-0-		-0-	
10	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1657 2	N	-0-		-0-	
11	2010	X	1832	-0-	-178	-0-	1832 2	N	-0-		-0-	
12	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	1410 2	N	-0-		-0-	
01	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	1566 2	N	-0-		-0-	
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523 2	N	-0-		-0-	

BASSETT GOODE		WELL #: 17		RRCID -> 247179		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5574 - 6102		
09	1740	X	1613	-0-	-127	-0-	1613 2	N	-0-		-0-	
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-	
11	1860	X	1581	-0-	-279	-0-	1581 2	N	-0-		-0-	
12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652 2	N	-0-		-0-	
01	1426	X	1422	-0-	-4	-0-	1422 2	N	-0-		-0-	
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-	

BROWN BASSETT		WELL #: 12		RRCID -> 247180		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5487 - 6196		
09	1200	X	977	-0-	-223	-0-	977 2	N	-0-		-0-	
10	1240	X	930	-0-	-310	-0-	930 2	N	-0-		-0-	
11	1140	X	640	-0-	-500	-0-	640 2	N	-0-		-0-	
12	1054	X	804	-0-	-250	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-	
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-	

BROTHERTON		WELL #: 4		RRCID -> 247559		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5158 - 5685		
09	810	X	630	-0-	-180	-0-	630 2	N	-0-		-0-	
10	837	X	602	-0-	-235	-0-	602 2	N	-0-		-0-	
11	780	X	603	-0-	-177	-0-	603 2	N	-0-		-0-	
12	744	X	489	-0-	-255	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	255			N	NO RPT		-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 BOPCO, L.P. 082967
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF. 12540 - 12572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2000 R	2000	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	179	1	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	178	1	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 #	1202	-0-	-875	-0-	177	1	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 #	1022	-0-	-854	-0-	164	1	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	INC G-10	436	-0-	436	1524	64	1	N	-0-	-0-	-0-
10	1800 N	438	-0-	-1362	162	61	1	N	-0-	-0-	-0-
11	409 N	247	-0-	-162	-0-	68	1	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	71	1	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	181	-0-	-253	-0-	40	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-	-0-	-0-

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

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

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF. 11644 - 12842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4949 R	4949	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5146 #	4709	-0-	-437	-0-	410	1	N	-0-	-0-	-0-
11	4980 #	3777	-0-	-1203	-0-	302	1	N	-0-	-0-	-0-
12	5146 #	4617	-0-	-529	-0-	391	1	N	-0-	-0-	-0-
01	5115 #	4459	-0-	-656	-0-	320	1	N	-0-	-0-	-0-
02	4620 #	3844	-0-	-776	-0-	343	1	N	-0-	-0-	-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) //CONT.// 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	374	1	3876	3	N	-0-				-0-
10	4898	X	4485	-0-	-413	-0-	391	1	4094	3	N	-0-				-0-
11	4740	X	3813	-0-	-927	-0-	304	1	3509	3	N	-0-				-0-
12	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	365	1	3939	3	N	-0-				-0-
01	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	301	1	3901	3	N	-0-				-0-
02	4060	X	3628	-0-	-432	-0-	323	1	3305	3	N	-0-				-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

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

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INC	G-10	1561	-0-	1561	4940	228	1	1333	2	N	-0-				-0-
10	INC	G-10	1527	-0-	1527	6467	213	1	1314	2	N	-0-				-0-
11	2900	N	1170	-0-	-1730	4737	323	1	847	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	1489	-0-	-1611	3126	509	1	980	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	1389	-0-	-1711	1415	311	1	1078	2	N	-0-				-0-
*02	2789	N	1374	-0-	-1415	-0-	192	1	1182	2	N	-0-				-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	INC G-10	6	-0-	6		19	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	INC G-10	7	-0-	7		26	1	1	6	2	N	-0-			-0-
11	26 N	-0-	-0-	-26		-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-		-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-		-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-		-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

2 W PETROLEUM WARD 953633 WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221															
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

BUCK TRAP, NORTH (WOLFCAMP) 12900 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221															
ALEXIA WELL #: 1 RRCID -> 204537 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9308 - 9539															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APPROACH OPERATING LLC 028625															
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983															
09	690 N	690	-0-	-0-		-0-	620	3	70	9	N	64	133	1	77
10	862 N	862	-0-	-0-		-0-	815	3	47	9	N	43			120
11	900 N	900	-0-	-0-		-0-	878	3	22	9	N	20			140
12	588 N	588	-0-	-0-		-0-	540	3	48	9	N	44			184
01	579 N	579	-0-	-0-		-0-	579	3			N	-0-			184
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			184

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.// 12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
ELLIOTT, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008				TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2436	3	549	9	Y	499	416	1		360
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2559	3	411	9	Y	374	656	1	14 8	64
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2042	3	554	9	Y	504	457	1		111
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2117	3	499	9	Y	454	457	1		108
01	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	1818	3	486	9	Y	442	499	1		51
02	2520 X	1550	-0-	-970	-0-	1096	3	454	9	Y	413	302	1		162

ELLIOTT, M.		WELL #: 3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011				TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530					
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1651	3	366	9	Y	333	278	1		240
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1291	3	265	9	Y	241	438	1		43
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1061	3	370	9	Y	336	305	1		74
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1411	3	334	9	Y	304	306	1		72
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	865	3	325	9	Y	295	333	1		34
*02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	855	3	304	9	Y	276	202	1		108

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238					
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2367	3	84	9	Y	76	63	1		55
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1873	3	61	9	Y	55	100	1		10
11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1681	3	85	9	Y	77	70	1		17
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1518	3	76	9	Y	69	70	1		16
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	3	75	9	Y	68	76	1		8
02	1624 N	883	-0-	-741	-0-	814	3	69	9	Y	63	46	1		25

SMITH, M. "15"		WELL #: 1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011				TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714					
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1313	3	23	9	Y	21	17	1		15
10	744 N	462	-0-	-282	-0-	462	3			Y	-0-	15	1		-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-				-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	3	10	9	Y	9	7	1		2
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	2	1		-0-
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651	3			Y	-0-				-0-

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842													
NIXON 177		WELL #: 1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50

NIXON 177		WELL #: 3		RRCID -> 180156		COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576					
09	2190 #	1562	-0-	-628	-0-	157	1	1405	2	Y	-0-				-0-
10	2046 #	1633	-0-	-413	-0-	132	1	1501	2	Y	-0-				-0-
11	1980 #	1475	-0-	-505	-0-	104	1	1371	2	Y	-0-				-0-
12	2046 #	1785	-0-	-261	-0-	124	1	1661	2	Y	-0-				-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	125	1	1737	3	Y	-0-				-0-
*02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1497	3	Y	-0-				-0-

BUCKHORN (WILBERNS)												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"												
WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN)												
OSBORN HEIRS COMPANY												
CHILDRESS												
WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	5036 R	5036	-0-	-0-	-0-	4906	3	130	9	N	118	186
10	5146 #	2513	-0-	-2633	-0-	2426	3	87	9	N	79	82
11	4980 #	290	-0-	-4690	-0-	225	3	65	9	N	59	139
12	5208 #	4140	-0-	-1068	-0-	3866	3	274	9	N	249	198
01	4946 R	4946	-0-	-0-	-0-	4792	3	154	9	N	140	153
02	4704 #	4001	-0-	-703	-0-	3879	3	122	9	N	111	78

BUFFALO BLUFF												
VIATHON HYDROCARBONS, INC.												
MARTIN, CARLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-	-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-

BUTLER (CANYON)												
OXY USA INC.												
BELL, CODY "11"												
WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS OIL AND GAS INC.												
LLOYD "18"												
WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-	-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BYERS (DOG BEND, GAS)		14109 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
WINDOW OPERATING CO., THE		931621									
WERNER		WELL #: 1		RRCID -> 163021		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-

BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.		385390									
CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827			
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-

"CLARA"		WELL #: 3		RRCID -> 139478		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON)		14660 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
STATE UNIVERSITY ES		WELL #: 1		RRCID -> 110112		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980			
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	Y	-0-	201	201
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	Y	-0-	201	201
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3	Y	-0-	201	201
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3	Y	-0-	201	201
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	656	3	Y	-0-	201	201
02	DLQ G-10	588	-0-	588	1244	588	3	Y	-0-	201	201

CARL CAHILL (CANYON SAND)		15665 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
BROOKS, E. B., JR.		097035									
WILSON-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 141155		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078			
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	270	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	606	336	2	Y	-0-	-0-	-0-

OLSEN-CAHILL		WELL #: 1A		RRCID -> 179080		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128			
09	480 X	369	-0-	-111	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
10	496 X	370	-0-	-126	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480 X	205	-0-	-275	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 X	197	-0-	-299	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 X	245	-0-	-158	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 X	283	-0-	-53	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF)		15703 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 018813		COMPL. DATE 12/01/1950		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 3		RRCID -> 147130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778			
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136 3	3 9	N	3	219
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-	219
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	219
12	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108 3		N	-0-	219
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849 3	3 9	N	3	222
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	222

KENNEMER		WELL #: 4		RRCID -> 208901		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	572 3	9 9	N	8	138
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606 3	78 9	N	71	20
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	538 3	111 9	N	101	121
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	496 3	4 9	N	4	125
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9	N	3	128
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537 3	3 9	N	3	131

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 084081		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666			
09	1320	N	581	-0-	-739	-0-	581 3		N	-0-	98
10	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662 3		N	-0-	98
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-	98
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	437 3		N	-0-	98
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	98
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	249 3		N	-0-	98

MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 085019		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

CARPENTER, NW (GRAYBURG)		15866 220		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.		195651									
COWDEN 1 STATE		WELL #: 1		RRCID -> 210002		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338			
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 2428

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

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
12	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2	N	-0-			-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2	N	-0-			-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
BAKER RESOURCES 044365
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 106141 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 5258 - 5322

09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		47
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-		47
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
*02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.//	16606 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC			945921						
WALLACE, GEORGE		WELL #:	1	RRCID -> 066043	COMPL. DATE 01/05/1975	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HUNT, JAMES 69		WELL #:	1069	RRCID -> 075303	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH	5106	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	237 N	237	-0-	-0-	B	237 2	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	211 2	N	-0-	-0-
11	300 N	234	-0-	-66	B	234 2	N	-0-	-0-
12	248 N	203	-0-	-45	B	203 2	N	-0-	-0-
01	217 N	155	-0-	-62	B	155 2	N	-0-	-0-
02	224 N	145	-0-	-79	B	145 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WALLACE		WELL #:	1	RRCID -> 132852	COMPL. DATE 10/16/1989	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4298 - 4480	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FRAZIER, JOE		WELL #:	1	RRCID -> 216062	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 4246 - 4274	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	145 N	145	-0-	-0-	B	145 3	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	137 3	N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	B	127 3	N	-0-	-0-
12	155 N	95	-0-	-60	B	95 3	N	-0-	-0-
01	124 N	72	-0-	-52	B	72 3	N	-0-	-0-
02	112 N	65	-0-	-47	B	65 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CELERY (CANYON)		16643 062	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD				
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629							
CLARK RANCH		WELL #:	12	RRCID -> 170715	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2705 - 2710	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD							
PENTERGY OPERATING, LLC		652917													
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD							
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CELERY (HOME CREEK)		16643 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD							
PENTERGY OPERATING, LLC		652917													
PFLUGER, M.		WELL #: 206		RRCID -> 156460		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.)		17340 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
FORTUNE ENERGY, INC.		278757													
CHEANEY		WELL #: 4		RRCID -> 048453		COMPL. DATE 04/07/1970		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509							
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-						-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-						-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-						-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	532	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	1463	931	2	Y	-0-					-0-

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506							
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-						-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-						-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-						-0-
12	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	798	-0-	798	-0-	798	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	1322	-0-	1322	-0-	2120	1322	2	Y	-0-					-0-

CHEANEY		WELL #: 2		RRCID -> 137444		COMPL. DATE 12/28/1990		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537							
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-						-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-						-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-						-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	148	-0-	148	-0-	148	2	Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	751	-0-	751	-0-	899	751	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624										
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 6098 - 6102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 #	1234	-0-	-296	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
10	1178 #	1026	-0-	-152	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
12	1271 N	230	-0-	-1041	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1512 2	21 9	N	19	19 1		-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-

CINDA MARRA (CANYON)		18219 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591										
JONES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184519		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6319 - 6345		
09	810 X	405	-0-	-405	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10	775 X	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11	750 X	556	-0-	-194	-0-	556 2		N	-0-			-0-
12	682 X	608	-0-	-74	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MCWHORTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187187		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6197 - 6339		
09	120 X	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			28
10	217 X	55	-0-	-162	-0-	55 2		N	-0-			28
11	210 X	103	-0-	-107	-0-	84 2	19 9	N	17			45
12	217 X	69	-0-	-148	-0-	66 2	3 9	N	3			48
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			48
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1 2		N	-0-			48

MCWHORTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212264		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6213 - 6351		
09	600 N	281	-0-	-319	-0-	281 2		N	-0-			175
10	744 N	79	-0-	-665	-0-	79 2		N	-0-			175
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	400 2		N	-0-			175
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			175
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	306 2	150 9	N	136	147 1		164
02	364 N	123	-0-	-241	-0-	123 2		N	-0-			164

CLARA COUCH (CISCO LIME)		18500 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
OWENS 19		WELL #: 1		RRCID -> 135445		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5830 - 5854		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	299 3	14 9	N	13			120
10	403 N	303	-0-	-100	-0-	289 3	14 9	N	13			133
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	234 3	19 9	N	17			150
12	310 N	156	-0-	-154	-0-	148 3	8 9	N	7			157
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	385 3	21 9	N	19			176
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	N	1			177

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OWENS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 061564		COMPL. DATE 04/07/1975		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA COUCH (CISCO LIME)		//CONT.//		18500 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	072827	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6002	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5940 X	5895	-0-	-45	-0-	5895 2			N	-0-		-0-
10	6138 X	5961	-0-	-177	-0-	5961 2			N	-0-		-0-
11	5640 X	5179	-0-	-461	-0-	5179 2			N	-0-		-0-
12	6107 X	4734	-0-	-1373	-0-	4734 2			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	5267	-0-	5267		5267 2			N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4906	-0-	4906	10173	4906 2			N	-0-		-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP)				18500 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEACH EXPLORATION, INC.				058915								
NOELKE A		WELL #:		3	RRCID ->	179082	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5524 - 5647	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43		43 3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	127	84 3			Y	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HOBBBS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	077837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5616 - 5632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARA COUCH, SOUTH (SAN ANDRES)				18507 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
V-F PETROLEUM INC.		WELL #:		1	RRCID ->	133699	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	1490	PERF. 1088 - 1165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2			N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2			N	-0-		-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2			N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2			N	-0-		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-		-0-

COX, MERIDIAN		WELL #:		2	RRCID ->	165683	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	1620	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-

EXXON-COX		WELL #:		1	RRCID ->	205810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1078 - 1338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-		64
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		64
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768 2			N	-0-		64
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2			N	-0-		64
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	800 2			N	-0-		64
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-		64

CLARION (FUSSELMAN) XOG OPERATING LLC GULF-MILLSPAUGH		18584 175 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
WELL #: 4101		RRCID -> 141976	COMPL. DATE 06/05/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7824	- 7842					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			97
10	434 N	177	-0-	-257	-0-	177 2	N	-0-			97
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2	N	-0-			97
12	620 N	240	-0-	-380	-0-	240 2	N	-0-			97
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-			97
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			97

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) TX ENERGY SERVICES, LLC CLAYTON-HEMPHILL		18785 500 875192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT						
WELL #: 2		RRCID -> 226596	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8580	- 8724					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) EOG RESOURCES, INC. UNIVERSITY 15-17		19107 500 253162	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON						
WELL #: 1		RRCID -> 254945	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 8803	- 8890					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CODY BELL (CANYON) BARBEE, R.L. OPERATING, INC. WEST, MORA LEE		19303 180 049145	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
WELL #: 1		RRCID -> 108473	COMPL. DATE 05/10/1983	TOTAL DEPTH 6354	PERF. 6082	- 6260					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	N	1		85
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	N	1		86
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	N	1		87
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 2	1 9	N	1		88
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. WEST "19"		130432	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
WELL #: 1		RRCID -> 129486	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 6083	- 6315					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INC G-10	249	-0-	249	1249	1 1	248 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	483	-0-	483	1732	1 1	479 3	Y	3	3 8	-0-
11	2154 N	422	-0-	-1732	-0-	1 1	418 3	Y	3	3 8	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1 1	419 3	Y	1	1 8	-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	1 1	457 3	Y	1	1 8	-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 1	400 3	Y	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432									
WEST "48"				WELL #:	1	RRCID ->	129487	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6096 - 6179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	725	-0-	-205	-0-	1 1	724 3	N	-0-			171
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1 1	1049 3	N	-0-			171
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1 1	1268 3	N	-0-			171
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 1	974 3	N	-0-			171
01		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1 1	1018 3	N	13			184
							14 9						
02		1176 N	1088	-0-	-88	-0-	1 1	1077 3	N	9			193
							10 9						

WEST "19"				WELL #:	2	RRCID ->	130350	COMPL. DATE	10/00/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5720 - 5738
09		1140 N	802	-0-	-338	-0-	1 1	801 3	N	-0-			93
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1 1	2576 3	N	-0-			93
11		3000 N	3029	-0-	29	29	1 1	3028 3	N	-0-			93
12		1182 N	1153	-0-	-29	-0-	1 1	1152 3	N	-0-			93
01		2294 N	1122	-0-	-1172	-0-	1 1	1121 3	N	-0-			93
02		2072 X	1049	-0-	-1023	-0-	1 1	1048 3	N	-0-			93

WEST "48"				WELL #:	2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5716 - 5792
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	1 1	54 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	N	-0-			-0-
11		90 N	39	-0-	-51	-0-	1 1	38 3	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 3	N	-0-			-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 1	264 3	N	-0-			-0-
*02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1 1	290 3	N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6363 - 6378
09	DELQ PR		1556	-0-	1556	1556	80 1	1476 3	N	-0-			60
10	DELQ PR		1556	-0-	1556	3112	80 1	1476 2	N	-0-			60
11	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	3112			N	NO RPT			60
12	0 X	NO RPT		-0-	-0-	3112			N	NO RPT			60
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	3112			N	NO RPT			60
02	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	3112			N	NO RPT			60

COG OPERATING LLC				WELL #:	4	RRCID ->	045383	COMPL. DATE	11/15/1968	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6405 - 6440
09		300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-			79
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-			79
11		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 3		N	-0-			79
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			79
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-			79
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			79

BARROW				WELL #:	5	RRCID ->	140084	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6107 - 6318
09		420 N	239	-0-	-181	-0-	239 3		N	-0-			150
10		372 N	126	-0-	-246	-0-	126 3		N	-0-			150
11		240 N	102	-0-	-138	-0-	102 3		N	-0-			150
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			150
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			150
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			150

CODY BELL (CANYON) COG OPERATING LLC BARROW		//CONT.// 19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER							
		//CONT.// 166150														
		WELL #:	7	RRCID ->	149999	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6406 - 6432					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1020 N	477	-0-	-543	-0-	462 3	15 9	N		14					98
10		899 N	783	-0-	-116	-0-	782 3	1 9	N		1					99
11		750 N	630	-0-	-120	-0-	630 3		N		-0-					99
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N		-0-					99
01		775 N	634	-0-	-141	-0-	634 3		N		-0-					99
02		588 N	397	-0-	-191	-0-	397 3		N		-0-					99

BARROW		WELL #:	11	RRCID ->	169760	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	N/A					
09		870 N	450	-0-	-420	-0-	449 3	1 9	Y		1					23
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y		-0-					23
11		810 N	646	-0-	-164	-0-	646 3		Y		-0-					23
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y		-0-					23
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y		-0-					23
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y		-0-					23

DIAMOND S ENERGY COMPANY BELL, C. M.		WELL #:	217005 1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A					
09		1110 N	723	-0-	-387	-0-	721 3	2 9	Y		2					28
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1052 3	2 9	Y		2					30
11		1020 N	872	-0-	-148	-0-	870 3	2 9	Y		2					32
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882 3	2 9	Y		2					34
01		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1015 3	2 9	Y		2					36
*02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	827 3	2 9	Y		2					38

BELL, CODY		WELL #:	1	RRCID ->	042577	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	N/A					
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	62 3	4 9	Y		4					11
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	79 3	3 9	Y		3					14
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	59 3	2 9	Y		2					16
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	85 3	6 9	Y		5					21
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	70 3	8 9	Y		7					28
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	80 3	7 9	Y		6	5	1			29

BELL, CODY		WELL #:	2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4996 - 6504					
09		150 N	91	-0-	-59	-0-	87 3	4 9	Y		4					11
10		155 N	41	-0-	-114	-0-	38 3	3 9	Y		3					14
11		150 N	19	-0-	-131	-0-	17 3	2 9	Y		2					16
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	62 3	6 9	Y		5					21
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	42 3	8 9	Y		7					28
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	269 3	7 9	Y		6	5	1			29

WEST 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483					
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y		-0-					107
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y		-0-					107
11		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		Y		-0-					107
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-					107
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-					107
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y		-0-					107

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 5930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WEST 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	049840	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A			
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3				Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3				Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #:		1 C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6256 - 6408			
09	1110 N	844	-0-	-266	-0-	816	3	28	9		Y	25			42
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1490	3	26	9		Y	24			66
11	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1216	3	37	9		Y	34	82	1	18
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1015	3	31	9		Y	28			46
01	1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1180	3	40	9		Y	36			82
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1285	3	52	9		Y	47	89	1	40

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1	RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-			36
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				Y	-0-			36
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3				Y	-0-			36
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3				Y	-0-			36
01	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	3				Y	-0-			36
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3				Y	-0-			36

BELL, C. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968			
09	570 N	251	-0-	-319	-0-	251	3				Y	-0-			3
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	3				Y	-0-			3
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	346	3	1	9		Y	1			4
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				Y	-0-			4
01	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3				Y	-0-			4
02	336 N	223	-0-	-113	-0-	223	3				Y	-0-			4

BELL, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	142957	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6154 - 6514			
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	196	3	6	9		Y	5			83
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9		Y	5			88
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	275	3	7	9		Y	6			94
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9		Y	6			100
01	434 N	254	-0-	-180	-0-	247	3	7	9		Y	6			106
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	174	3	7	9		Y	6			112

WEST 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				Y	-0-			109
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				Y	-0-			109
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				Y	-0-			109
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				Y	-0-			109
01	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3				Y	-0-			109
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	102	3				Y	-0-			109

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST 'D'		WELL #:		2	RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	720 N	454	-0-	-266	-0-	453 3	1 9	Y	1				40
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853 3	1 9	Y	1				41
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	657 3	1 9	Y	1				42
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3	1 9	Y	1				43
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	741 3	1 9	Y	1				44
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	563 3	1 9	Y	1				45

BELL, CODY		WELL #:		3	RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430	
09	1500 N	904	-0-	-596	-0-	894 3	10 9	Y	9				21
10	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1271 3	6 9	Y	5				26
11	1500 N	959	-0-	-541	-0-	955 3	4 9	Y	4				30
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1224 3	10 9	Y	9				39
01	1271 N	875	-0-	-396	-0-	860 3	15 9	Y	14				53
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934 3	15 9	Y	14	12	1		55

BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6070 - 6421	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5978 - 6198	
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3		Y	-0-				19
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		Y	-0-				19
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-				19
12	899 N	258	-0-	-641	-0-	258 3		Y	-0-				19
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		Y	-0-				19
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-				19

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6010 - 6466	
09	930 N	578	-0-	-352	-0-	578 3		Y	-0-				27
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		Y	-0-				27
11	1020 N	674	-0-	-346	-0-	674 3		Y	-0-				27
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 3		Y	-0-				27
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	822 3		Y	-0-				27
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-				27

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508	
09	1500 N	936	-0-	-564	-0-	926 3	10 9	Y	9				21
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1497 3	6 9	Y	5				26
11	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1280 3	4 9	Y	4				30
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1465 3	10 9	Y	9				39
01	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1021 3	15 9	Y	14				53
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1377 3	15 9	Y	14	12	1		55

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6312 - 6466	
09	630 N	323	-0-	-307	-0-	321 3	2 9	Y	2				4
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	573 3	2 9	Y	2				6
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	466 3	3 9	Y	3	7	1		2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524 3	2 9	Y	2				4
01	589 N	454	-0-	-135	-0-	451 3	3 9	Y	3				7
02	448 N	366	-0-	-82	-0-	362 3	4 9	Y	4	8	1		3

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4910 - 6519		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	76	-0-	-44	-0-		72	3	4	9	Y	4	12	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		98	3	2	9	Y	2	14	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-		87	3	3	9	Y	3	17	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		68	3	4	9	Y	4	21	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		82	3	8	9	Y	7	28	
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		82	3	8	9	Y	7	29	

BELL, CODY		WELL #:		7	RRCID ->	153558	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6128 - 6508		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-		

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6154 - 6309		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-		

WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277		
09	780 N	504	-0-	-276	-0-		481	3	23	9	Y	21	48	
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-		809	3	22	9	Y	20	68	
11	780 N	779	-0-	-1	-0-		748	3	31	9	Y	28	28	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-		800	3	24	9	Y	22	50	
01	837 N	817	-0-	-20	-0-		784	3	33	9	Y	30	80	
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-		702	3	43	9	Y	39	46	

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374		
09	690 N	616	-0-	-74	-0-		615	3	1	9	Y	1	40	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1144	3	1	9	Y	1	41	
11	1020 N	773	-0-	-247	-0-		772	3	1	9	Y	1	42	
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-		743	3	1	9	Y	1	43	
01	1147 N	899	-0-	-248	-0-		898	3	1	9	Y	1	44	
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-		787	3	1	9	Y	1	45	

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500		
09	900 N	536	-0-	-364	-0-		530	3	6	9	Y	5	12	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1084	3	3	9	Y	3	15	
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-		930	3	2	9	Y	2	17	
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1017	3	4	9	Y	4	21	
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-		933	3	8	9	Y	7	28	
02	868 N	803	-0-	-65	-0-		802	3	1	9	Y	1	28	

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. ROACH, J. T.		//CONT.//	19303 180 220865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
		WELL #:	1A	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	229	-0-	-161	-0-	229 3		N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:	1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
09		510 N	361	-0-	-149	-0-	361 3		N	-0-			-0-
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3		N	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	477 3		N	-0-			-0-
02		448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3		N	-0-			-0-

HENDERSON A		WELL #:	1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 - 6305		
09		330 N	186	-0-	-144	-0-	186 3		N	-0-			-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-			-0-
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-

CASE-MEADOR		WELL #:	1	RRCID ->	142307	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6205 - 6447		
09		690 N	422	-0-	-268	-0-	422 3		N	-0-			-0-
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
11		660 N	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
01		744 N	629	-0-	-115	-0-	628 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		616 N	520	-0-	-96	-0-	520 3		N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:	2	RRCID ->	174596	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6469 - 6609		
09		510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3		N	-0-			-0-
10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
11		780 N	732	-0-	-48	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
01		837 N	736	-0-	-101	-0-	735 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	647 3		N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	181801	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6426 - 6435		
09		120 N	49	-0-	-71	-0-	34 3	15 9	N	14			171
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	100 3	17 9	N	15			186
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	61 3	12 9	N	11	1 8		196
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	64 3	32 9	N	29	185 1		40
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	85 3	8 9	N	7			47
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	63 3	28 9	N	25			72

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
MEADOR, T. C.				556547											
MEADOR, T.C-DRAW		WELL #:		1	RRCID -> 051655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6341 - 6345					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-				-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700				TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A							
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		2	RRCID -> 055662	COMPL. DATE	06/03/1973								
09	1170 N	704	-0-	-466	-0-	-0-	704	3		N	-0-				104
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-				104
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	-0-	790	3		N	-0-				104
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-				104
01	992 N	796	-0-	-196	-0-	-0-	796	3		N	-0-				104
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	-0-	678	3		N	-0-				104

CASE, H.J. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 145725	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6299 - 6603					
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	-0-	506	3	1	9	N	1			115
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3	3	9	N	3			118
11	990 N	903	-0-	-87	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4			122
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2			124
01	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	-0-	1004	3	4	9	N	4			128
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3			131

CASE, H.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 151357	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6295 - 6628					
09	300 N	57	-0-	-243	-0-	-0-	57	3		N	-0-				53
10	186 N	83	-0-	-103	-0-	-0-	83	3		N	-0-				53
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				53
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-				53
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	3		N	-0-				53
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	-0-	57	3		N	-0-				53

CASE, H.J. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 193910	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6435 - 6453					
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2			31
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	3	6	9	N	5			36
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5			41
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3	8	9	N	7			48
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5			53
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	N	13			66

CASE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6374 - 6422					
09	1230 N	846	-0-	-384	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3			168
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	3	2	9	N	2			170
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3	3	9	N	3			173
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	3	9	N	3			176
01	1488 N	1069	-0-	-419	-0-	-0-	1067	3	2	9	N	2			178
02	1456 N	694	-0-	-762	-0-	-0-	692	3	2	9	N	2			180

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 6608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	3		N	-0-			111
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	N	1		112
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	3		N	-0-			112
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			112
01	651 N	494	-0-	-157	-0-	492	3	2	9	N	2		114
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	427	3	1	9	N	1		115

 CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

09	300 N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2		99
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1		100
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1		101
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	283	3	3	9	N	3		104
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4		108
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2		110

 CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

09	450 N	210	-0-	-240	-0-	210	3		N	-0-			33
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3		N	-0-			33
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			33
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			33
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	293	3	1	9	N	1		34
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			34

 OXY USA INC. 630591
 WEST "47" WELL #: 1 RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

 LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			82
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			82
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			82
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			82
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			82
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			82

CODY BELL (CANYON) OXY USA INC. MURPHY, ANNIE MAE		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
WELL #: 1		RRCID -> 133438		COMPL. DATE 02/27/1973		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6349 - 6381			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2				68
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				68
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2				68
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				68
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				68
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				68

BARROW		WELL #: 10		RRCID -> 154240		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6300 - 6500	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						48

LUEDECKE		WELL #: 4		RRCID -> 176028		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 6249 - 6476	
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2				7
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				7
11	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2				7
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				7
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	8
02	588 N	534	-0-	-54	-0-	532	2	2	9	Y	10

SCHRANK "24"		WELL #: 1		RRCID -> 177861		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 6303 - 6335	
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2				-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2				-0-
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	2				-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	2				-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2				-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2				-0-

PARKER		WELL #: 4		RRCID -> 181255		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6316 - 6368	
09	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2				-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2				-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2				-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 181257		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 6268 - 6300	
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4		4	2				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		4					-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 181258		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 6494		PERF. 6289 - 6373	
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2				-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2				-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.// 19303 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
KEENEY 77		WELL #: 3		RRCID -> 181813		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 182426		COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471		
09	990 N	756	-0-	-234	-0-	756	2	N	-0-		-0-
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2	N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
12	775 N	699	-0-	-76	-0-	699	2	N	-0-		-0-
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-		-0-
02	924 N	725	-0-	-199	-0-	725	2	N	-0-		-0-

JONES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 183080		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317		
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2	N	-0-		-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 5		RRCID -> 183497		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329		
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2 9 N	2		43
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1 9 N	1		44
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1 9 N	1		45
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2 9 N	2		47
01	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1175	2	2 9 N	2		49
02	1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1107	2	4 9 N	4		53

WEST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 187669		COMPL. DATE 07/03/2001			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473		
09	1080 N	617	-0-	-463	-0-	617	2	N	-0-		234
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		234
11	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2	N	-0-		234
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25 9 N	23	181 1	76
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1139	2	28 9 N	25		101
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20 9 N	18		119

MURPHY "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196268		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378		
09	720 N	466	-0-	-254	-0-	466	2	N	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2	N	-0-		-0-
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2	N	-0-		-0-
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2	N	-0-		-0-
02	504 N	306	-0-	-198	-0-	306	2	N	-0-		-0-

BROOKS UNITS		WELL #: 2		RRCID -> 209937		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1 9 N	1		106
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		106
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1 9 N	1		107
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1 9 N	1		108
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	2	7 9 N	6		114
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7 9 N	6		120

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 - 6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3990 X	3538	-0-	-452	-0-	3538 2		N	-0-			19
10		4123 X	2769	-0-	-1354	-0-	2769 2		N	-0-			19
11		3990 X	3200	-0-	-790	-0-	3200 2		N	-0-			19
12		4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565 2		N	-0-			19
01		3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561 2		N	-0-			19
02		3304 X	3053	-0-	-251	-0-	3053 2		N	-0-			19

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5478 - 5497	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5975 - 6067	
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-			29
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			29
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			29
12		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		N	-0-			29
01		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-			29
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			29

SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		4	RRCID ->	062350	COMPL. DATE	06/11/1975	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			74
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			74
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			74
12		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			74
*01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			74
02		280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			74

HENDERSON, R.L.		WELL #:		12	RRCID ->	214838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6444 - 6606	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

TXP, INCORPORATED		WELL #:		1	RRCID ->	058937	COMPL. DATE	05/24/1974	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	N/A	
09		990 N	636	-0-	-354	-0-	636 2		N	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		990 N	964	-0-	-26	-0-	964 2		N	-0-			-0-
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965 2		N	-0-			-0-
02		896 N	873	-0-	-23	-0-	872 2	1 9	N	1	1 8		-0-

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED CASE, H.J. "A"		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128

CASE, H.J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 072273		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6386 - 6402	
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-	142
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-	142
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	142
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	142
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	142
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	142

CASE, H. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 206774		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6240 - 6439	
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	307	2	1 9	N	1	61
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	561	2	8 9	N	7	68
11	570 N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4 9	N	4	72
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7 9	N	6	78
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6 9	N	5	83
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7 9	N	6	89

CODY BELL "11"		WELL #: 3		RRCID -> 215532		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6382 - 6437	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY BARROW, GEO. A. EST		877099 WELL #: 1		RRCID -> 054125		COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A	
09	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2		N	-0-	71
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	2	3 9	N	3	74
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1684	2	42 9	N	38	112
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1105	2	23 9	N	21	133
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2 9	N	2	135
02	1624 N	1242	-0-	-382	-0-	1085	2	157 9	N	143 140 1	138

BARROW, GEORGE, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 067380		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 6680		PERF. N/A	
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		Y	-0-	-0-
11	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2		Y	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	542	2		Y	-0-	-0-
*02	1028 X	486	-0-	-542	-0-	486	2		Y	-0-	-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-		50
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		50
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		50
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		50
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		50
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		50

BELL, CODY		WELL #:		1	RRCID ->	098715	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6370 - 6405	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	203	-0-	203	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
*02		368 N	165	-0-	-203	-0-	165	2	Y	-0-		-0-

WHITTEN 31		WELL #:		1	RRCID ->	173594	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 6214 - 6230	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROACH 20		WELL #:		3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6361 - 6386	
09		270 N	108	-0-	-162	-0-	106	2	N	2		168
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-		168
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		168
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		168
01		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	2	N	-0-		168
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		168

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 6264 - 6446	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
11		510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2	Y	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	384	-0-	384	-0-	384	2	Y	-0-		-0-
*02		708 N	324	-0-	-384	-0-	324	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2	N	-0-			-0-
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-			-0-
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2	N	-0-			-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		720 N	545	-0-	-175	-0-	545	3	N	-0-			-0-
10		713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
11		660 N	525	-0-	-135	-0-	525	3	N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
01		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-			-0-
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-

MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2610 #	472	-0-	-2138	-0-	72	1	N	-0-			180
10		2759 #	2641	-0-	-118	-0-	72	1	N	-0-			180
11		2670 #	2022	-0-	-648	-0-	72	1	N	-0-			180
12		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			180
*01		2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			180
02		2380 #	1880	-0-	-500	-0-	72	1	N	-0-			180

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

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

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	547	1	N	-0-			-0-
10		10788 X	10727	-0-	-61	-0-	487	1	N	-0-			-0-
11		10440 X	9954	-0-	-486	-0-	478	1	N	-0-			-0-
12		10788 X	10154	-0-	-634	-0-	478	1	N	-0-			-0-
01		11253 X	9201	-0-	-2052	-0-	453	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
02		10164 X	8046	-0-	-2118	-0-	420	1	N	-0-			-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
FIML NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 268313														
KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11490 X	10622	-0-	-868	-0-	534	1	10088	3	N	-0-			-0-
10	11718 X	10716	-0-	-1002	-0-	487	1	10229	3	N	-0-			-0-
11	11340 X	10343	-0-	-997	-0-	496	1	9846	3	N	1	1 8		-0-
12	11346 X	10369	-0-	-977	-0-	488	1	9880	3	N	1	1 8		-0-
01	11129 X	9873	-0-	-1256	-0-	486	1	9385	3	N	2	2 8		-0-
02	9912 X	9270	-0-	-642	-0-	483	1	8786	3	N	1	1 8		-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972														
09	8610 X	8543	-0-	-67	-0-	429	1	8113	3	N	1	1 8		-0-
10	8897 X	8810	-0-	-87	-0-	400	1	8410	3	N	-0-			-0-
11	8610 X	8001	-0-	-609	-0-	384	1	7617	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	7442	-0-	-1455	-0-	350	1	7092	3	N	-0-			-0-
01	8835 X	7546	-0-	-1289	-0-	372	1	7174	3	N	-0-			-0-
02	7980 X	6475	-0-	-1505	-0-	338	1	6137	3	N	-0-			-0-

KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064														
09	8580 X	7905	-0-	-675	-0-	397	1	7508	3	N	-0-			-0-
10	8649 X	7950	-0-	-699	-0-	361	1	7588	3	N	1	1 8		-0-
11	8370 X	7478	-0-	-892	-0-	359	1	7119	3	N	-0-			-0-
12	8494 X	7708	-0-	-786	-0-	363	1	7343	3	N	2	2 8		-0-
01	8246 X	7516	-0-	-730	-0-	370	1	7146	3	N	-0-			-0-
02	7392 X	6671	-0-	-721	-0-	348	1	6323	3	N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946														
BARNES, E. M. WELL #: 1														
09	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	1			N	-0-			-0-
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	1			N	-0-			-0-
11	3000 N	3852	-0-	852	852	3852	1			N	-0-			-0-
12	3100 N	3259	-0-	159	1011	3259	1			N	-0-			-0-
01	3100 N	2865	-0-	-235	776	2865	1			N	-0-			-0-
*02	2660 X	1884	-0-	-776	-0-	1884	1			N	-0-			-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036														
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	251	3	69	9	N	63	51 1		97
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	144	3	18	9	N	16	45 1		68
11	210 N	114	-0-	-96	-0-	97	3	17	9	N	15	37 1		46
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	84	3	4	9	N	4	21 1		29
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	34	26 1		37
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	259	3	67	9	N	61	37 1		61

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9206 - 9244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		9888 R	9888	-0-	-0-	-0-	9539 3	349 9	Y		317	309 1		105
*04		10560 #	6700	-0-	-3860	-0-	6459 3	241 9	Y		219	283 1		41
*05		10912 #	8415	-0-	-2497	-0-	8148 3	267 9	Y		243	208 1		76
*06		10560 #	9163	-0-	-1397	-0-	8941 3	222 9	Y		202	204 1		74
*07		9889 #	5362	-0-	-4527	-0-	5059 3	303 9	Y		275	282 1		67
*08		9889 #	7725	-0-	-2164	-0-	7433 3	292 9	Y		265	250 1		82
*09		11734 R	11734	-0-	-0-	-0-	11354 3	380 9	Y		345	236 1		191
*10		11986 R	11986	-0-	-0-	-0-	11579 3	407 9	Y		370	385 1		176
*11		9150 #	4238	-0-	-4912	-0-	3967 3	271 9	Y		246	316 1		106
*12		12121 #	7276	-0-	-4845	-0-	6865 3	411 9	Y		374	308 1		172
*01		12121 #	10401	-0-	-1720	-0-	9991 3	410 9	Y		373	440 1		105
02		10948 #	7018	-0-	-3930	-0-	6620 3	398 9	Y		362	348 1		119

HUNT OIL COMPANY		416330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347		PERF. 9380 - 9421				
09		390 #	32	-0-	-358	-0-	32 3		N		-0-			33
10		403 #	44	-0-	-359	-0-	44 3		N		-0-			33
11		360 #	108	-0-	-252	-0-	108 3		N		-0-			33
12		248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N		-0-			33
01		124 #	23	-0-	-101	-0-	23 3		N		-0-			33
*02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N		-0-			33

AMACKER, V. T.		WELL #: 643		RRCID -> 211953		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 9202 - 9339				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CORVO (CLEARFORK)		20845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
MAYJAC I, LLC		536431												
MEADOWS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146112		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3584 - 3632				
09		DLQ G-10	3485	-0-	3485	10025	3466 1	19 9	Y		17			48
10		DLQ G-10	3708	-0-	3708	13733	3696 1	12 9	Y		11			59
11		DLQ G-10	3279	-0-	3279	17012	3267 1	12 9	Y		11	65 1		5
12		DLQ G-10	3337	-0-	3337	20349	3326 1	11 9	Y		10			15
*01		DLQ G-10	3797	-0-	3797	24146	3796 1	1 9	Y		1			16
02		DLQ G-10	3235	-0-	3235	27381	3220 1	15 9	Y		14			30

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO						
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815												
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3539 - 3544				
09		720 #	638	-0-	-82	-0-	627 2	11 9	N		10			130
10		1457 #	666	-0-	-791	-0-	662 2	4 9	N		4			134
11		1410 #	948	-0-	-462	-0-	948 2		N		-0-			134
12		1457 #	727	-0-	-730	-0-	710 2	17 9	N		15			149
01		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N		-0-			149
02		896 #	514	-0-	-382	-0-	514 2		N		-0-			149

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 #	305	-0-	-295	-0-	274	2	31	9	N	28					149
10		558 #	287	-0-	-271	-0-	232	2	55	9	N	50					199
11		480 #	424	-0-	-56	-0-	381	2	43	9	N	39	153	1			85
12		496 #	362	-0-	-134	-0-	285	2	77	9	N	70					155
01		444 R	444	-0-	-0-	-0-	380	2	64	9	N	58					213
*02		463 R	463	-0-	-0-	-0-	391	2	72	9	N	65					278

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

09		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10		372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11		360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12		372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01		372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02		336 #	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-					-0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
 TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

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

COX SED ENERGY INC. 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 COX A 649300
 WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

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

V-F PETROLEUM INC. 880375
 CHEVRON COX WELL #: 1 RRCID -> 148110 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 748 - 963

09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

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

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627								
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT		-0-

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596								
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C")		21438 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
MCCAMMON OIL & GAS, INC.		538815								
LANG		WELL #: 2		RRCID -> 232761		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)		21646 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS		
BYRNE OIL COMPANY		119795								
PIRTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262164		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1123 2	28 9	N	25	58
10	1240 #	1087	-0-	-153	-0-	1058 2	29 9	N	26	84
11	1200 #	1037	-0-	-163	-0-	1009 2	28 9	N	25	109
12	1240 #	976	-0-	-264	-0-	947 2	29 9	N	26	135
01	1209 #	964	-0-	-245	-0-	934 2	30 9	N	27	162
02	1064 #	870	-0-	-194	-0-	845 2	25 9	N	23	185

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665						CNTY: CONCHO		
PIRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 221853		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CREWS (MORRIS)		21731 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS		
T. C. PET		833839								
PETRIE, CORA		WELL #:		RRCID -> 102104		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/1996										

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)		21733 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID -> 128475		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME)		21735 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
HOOTEN		WELL #:		RRCID -> 149089		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A	
09	360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2	N	-0-	18
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231 2	N	-0-	18
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	18
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-	18
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2	N	-0-	18
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	18

CREWS, SE. (DOG BEND)		21736 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS	
CEDAR OIL COMPANY		140599							
BRAGG, PERRY		WELL #:		RRCID -> 079282		COMPL. DATE 05/16/1978		TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313	
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-	43
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-	43
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	43
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-	43
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-	43
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	43

ALLCORN, ARTHUR		WELL #:		RRCID -> 123133		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-

CUESTA HILL (CANYON)												
WTG EXPLORATION												
UNIVERSITY "30-23"												
22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
945220												
WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2		N	-0-		236
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		236
11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		236
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		236
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		236
02		672 N	563	-0-	-109	-0-	563 2		N	-0-		236

D J S (CANYON SAND, UPPER)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
HENDERSON, LADD 13												
22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
217005												
WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		930 N	650	-0-	-280	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10		806 N	650	-0-	-156	-0-	650 3		N	-0-		-0-
11		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3		N	-0-		-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-		-0-
02		644 N	581	-0-	-63	-0-	581 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, LADD 13												
WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239 3		N	-0-		-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
KINCAID, A. R. TRUST 'C'												
23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
148113												
WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
MEYBIN "C"												
23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
020528												
WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	773	-0-	-37	-0-	25 1	748 2	N	-0-		-0-
10		806 N	785	-0-	-21	-0-	25 1	760 2	N	-0-		-0-
11		780 N	754	-0-	-26	-0-	24 1	730 2	N	-0-		-0-
12		806 N	731	-0-	-75	-0-	22 1	709 2	N	-0-		-0-
01		775 N	720	-0-	-55	-0-	22 1	698 2	N	-0-		-0-
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	21 1	653 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN												
WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	5 1	164 2	N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	4 1	109 2	N	-0-		-0-
12		124 N	55	-0-	-69	-0-	2 1	53 2	N	-0-		-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	3 1	106 2	N	-0-		-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	3 1	92 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1800 X	1620	-0-	-180	-0-	53 1	1567 2	N	-0-		-0-
10	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	52 1	1568 2	N	-0-		-0-
11	1800 X	1542	-0-	-258	-0-	50 1	1492 2	N	-0-		-0-
12	1674 X	1538	-0-	-136	-0-	46 1	1492 2	N	-0-		-0-
01	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	48 1	1502 2	N	-0-		-0-
02	1512 X	1405	-0-	-107	-0-	44 1	1361 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A			
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	34 1	983 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	33 1	994 2	N	-0-		-0-
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	31 1	931 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	29 1	929 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	29 1	920 2	N	-0-		-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	27 1	824 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A			
09	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	64 1	1878 2	N	-0-		-0-
10	2201 X	2009	-0-	-192	-0-	65 1	1944 2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	63 1	1893 2	N	-0-		-0-
12	2077 X	1991	-0-	-86	-0-	60 1	1931 2	N	-0-		-0-
01	2015 X	1960	-0-	-55	-0-	60 1	1900 2	N	-0-		-0-
02	1820 X	1721	-0-	-99	-0-	54 1	1667 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	37 1	1075 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	35 1	1032 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	33 1	984 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	30 1	973 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	31 1	962 2	N	-0-		-0-
02	952 N	906	-0-	-46	-0-	28 1	878 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14 1	401 2	N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	404 2	N	-0-		-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	385 2	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12 1	396 2	N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1	390 2	N	-0-		-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 1	358 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 1		RRCID -> 041069		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169			
09	810 N	547	-0-	-263	-0-	18 1	529 2	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	27 1	816 2	N	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 2	N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	20 1	654 2	N	-0-		-0-
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	20 1	626 2	N	-0-		-0-
02	672 N	430	-0-	-242	-0-	13 1	417 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
01	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3	N	-0-		-0-
02	672 N	331	-0-	-341	-0-	331	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972			TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A		
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	14	1	N	-0-		-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	14	1	N	-0-		-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	13	1	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972			TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972			TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A		
09	1020 N	909	-0-	-111	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	992 N	895	-0-	-97	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	24	1	N	-0-		-0-
01	899 N	825	-0-	-74	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	23	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972			TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A		
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	19	1	N	-0-		-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	15	1	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273		
09	1020 N	914	-0-	-106	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10	992 N	698	-0-	-294	-0-	23	1	N	-0-		-0-
11	930 N	736	-0-	-194	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12	930 N	714	-0-	-216	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	700 N	611	-0-	-89	-0-	19	1	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 054324		COMPL. DATE 12/20/1972			TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A		
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	11	1	N	-0-		-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	8	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SCHEUBER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054325		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	38 1	1102 2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	37 1	1120 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	35 1	1037 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	33 1	1076 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	35 1	1093 2	N	-0-			-0-
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	33 1	1015 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055199		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 055200		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
09	990 N	914	-0-	-76	-0-	30 1	884 2	N	-0-			-0-
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	29 1	865 2	N	-0-			-0-
11	900 N	820	-0-	-80	-0-	26 1	794 2	N	-0-			-0-
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	24 1	779 2	N	-0-			-0-
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	24 1	758 2	N	-0-			-0-
02	756 N	707	-0-	-49	-0-	22 1	685 2	N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 1		RRCID -> 055484		COMPL. DATE 06/15/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	1 1	44 2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	39 2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 055605		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	40 1	1182 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	41 1	1236 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	39 1	1159 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	37 1	1199 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	37 1	1171 2	N	-0-			-0-
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	35 1	1092 2	N	-0-			-0-

MEYBIN B		WELL #: 1		RRCID -> 055606		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073				
09	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	37 1	1079 2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	36 1	1073 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	34 1	1031 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	31 1	997 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	31 1	990 2	N	-0-			-0-
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	30 1	942 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14 1	422 2	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 2	N	-0-			-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	12 1	354 2	N	-0-			-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	12 1	392 2	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	12 1	385 2	N	-0-			-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	336 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 X	468	-0-	-72	-0-	468 3		N	-0-		-0-
10	496 X	461	-0-	-35	-0-	461 3		N	-0-		-0-
11	480 X	417	-0-	-63	-0-	417 3		N	-0-		-0-
12	496 X	409	-0-	-87	-0-	409 3		N	-0-		-0-
01	496 X	404	-0-	-92	-0-	404 3		N	-0-		-0-
02	448 X	307	-0-	-141	-0-	307 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
09	1170 N	805	-0-	-365	-0-	27 1	778 2	N	-0-		-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	45 1	1349 2	N	-0-		-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36 1	1080 2	N	-0-		-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	33 1	1084 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	33 1	1040 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	988	-0-	-48	-0-	31 1	957 2	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	14 1	415 2	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17 1	500 2	N	-0-		-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	15 1	440 2	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13 1	437 2	N	-0-		-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	14 1	426 2	N	-0-		-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	11 1	337 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
09	1290 N	1030	-0-	-260	-0-	34 1	996 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	34 1	1015 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	32 1	960 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	29 1	951 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	29 1	924 2	N	-0-		-0-
02	924 N	860	-0-	-64	-0-	27 1	833 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12 1	345 2	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	10 1	303 2	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12 1	368 2	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	10 1	324 2	N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	359 2	N	-0-		-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	18 1	549 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146			
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	28 1	829 2	N	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	27 1	818 2	N	-0-		-0-
11	930 N	781	-0-	-149	-0-	25 1	756 2	N	-0-		-0-
12	899 N	778	-0-	-121	-0-	23 1	755 2	N	-0-		-0-
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	24 1	768 2	N	-0-		-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22 1	671 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	15	1	444	2	N	-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	16	1	478	2	N	-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	14	1	429	2	N	-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	13	1	435	2	N	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	13	1	420	2	N	-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	2	N	-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	20	1	588	2	N	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	N	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	17	1	549	2	N	-0-
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	18	1	553	2	N	-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218			
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	30	1	869	2	N	-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	30	1	909	2	N	-0-
11	900 N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	27	1	868	2	N	-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	28	1	878	2	N	-0-
02	840 N	790	-0-	-50	-0-	25	1	765	2	N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298			
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-
10	837 N	788	-0-	-49	-0-	26	1	762	2	N	-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	23	1	692	2	N	-0-
12	806 N	595	-0-	-211	-0-	18	1	577	2	N	-0-
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	18	1	581	2	N	-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	18	1	573	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3402		RRCID -> 089338		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293			
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	N	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 4		RRCID -> 089339		COMPL. DATE 08/22/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090			
09	960 N	893	-0-	-67	-0-	29	1	864	2	N	-0-
10	961 N	921	-0-	-40	-0-	30	1	891	2	N	-0-
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	28	1	837	2	N	-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	26	1	845	2	N	-0-
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N	-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 089354		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054			
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	12	1	359	2	N	-0-
11	420 N	332	-0-	-88	-0-	11	1	321	2	N	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	12	1	378	2	N	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	N	-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN B		WELL #: 2		RRCID -> 089418		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	46 1	1365 2	N	-0-		-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	47 1	1392 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	45 1	1347 2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	39 1	1273 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	39 1	1238 2	N	-0-		-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	39 1	1217 2	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 2		RRCID -> 093861		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064				
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-		-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	-0-		-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	N	-0-		-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	1 1	45 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040				
09	510	N	432	-0-	-78	-0-	14 1	418 2	N	-0-		-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	15 1	448 2	N	-0-		-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	14 1	433 2	N	-0-		-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	12 1	384 2	N	-0-		-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	12 1	392 2	N	-0-		-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	10 1	297 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220				
09	2910	X	1759	-0-	-1151	-0-	58 1	1701 2	N	-0-		-0-
10	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	59 1	1761 2	N	-0-		-0-
11	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	55 1	1648 2	N	-0-		-0-
12	2170	X	1827	-0-	-343	-0-	55 1	1772 2	N	-0-		-0-
01	2170	X	1817	-0-	-353	-0-	56 1	1761 2	N	-0-		-0-
02	1652	X	1582	-0-	-70	-0-	49 1	1533 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319				
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48 1	1418 2	N	-0-		-0-
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	55 1	1659 2	N	-0-		-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	51 1	1535 2	N	-0-		-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	47 1	1535 2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	51 1	1604 2	N	-0-		-0-
02	1484	N	1204	-0-	-280	-0-	38 1	1166 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048				
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233 2		N	-0-		-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-		-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-		-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043				
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990	N	967	-0-	-23	-0-	967 2	N	-0-		-0-
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903 2	N	-0-		-0-
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811 2	N	-0-		-0-
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	810 2	N	-0-		-0-
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709 2	N	-0-		-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363			
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1359 3	81 9	N	74	154
10	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1060 3	75 9	N	68	49
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	49
12	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1148 3	22 9	N	20	69
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1070 3	42 9	N	38	107
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	981 3	52 9	N	47	154

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071			
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-	-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-	-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-	-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126			
09	1800	N	1581	-0-	-219	-0-	52 1	1529 2	N	-0-	-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55 1	1632 2	N	-0-	-0-
11	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	49 1	1471 2	N	-0-	-0-
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	45 1	1462 2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	45 1	1418 2	N	-0-	-0-
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	42 1	1294 2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195			
09	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	50 1	1459 2	N	-0-	-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	56 1	1682 2	N	-0-	-0-
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	49 1	1464 2	N	-0-	-0-
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	42 1	1371 2	N	-0-	-0-
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	47 1	1475 2	N	-0-	-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	39 1	1221 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135			
09	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	60 1	1753 2	N	-0-	-0-
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	60 1	1782 2	N	-0-	-0-
11	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	51 1	1524 2	N	-0-	-0-
12	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	48 1	1557 2	N	-0-	-0-
01	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	50 1	1567 2	N	-0-	-0-
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	47 1	1457 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	33 1	955 2	N	-0-			-0-
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	32 1	958 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	947	-0-	-73	-0-	31 1	916 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	30 1	986 2	N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	974 2	N	-0-			-0-
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	32 1	1000 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353				
09	1320 N	935	-0-	-385	-0-	31 1	904 2	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	45 1	1340 2	N	-0-			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	39 1	1172 2	N	-0-			-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36 1	1156 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	36 1	1128 2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	32 1	982 2	N	-0-			-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056				
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	10 1	297 2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10 1	302 2	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2	N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 1	305 2	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	9 1	299 2	N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	278 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136				
09	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	43 1	1269 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	43 1	1283 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	40 1	1196 2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	37 1	1199 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	38 1	1194 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1090	-0-	-58	-0-	34 1	1056 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027				
09	480 N	299	-0-	-181	-0-	10 1	289 2	N	-0-			-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	12 1	349 2	N	-0-			-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	14 1	431 2	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14 1	436 2	N	-0-			-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	13 1	393 2	N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076				
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	22 1	638 2	N	-0-			-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	22 1	642 2	N	-0-			-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	20 1	609 2	N	-0-			-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	19 1	616 2	N	-0-			-0-
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	19 1	604 2	N	-0-			-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	18 1	549 2	N	-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011				
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	22 1	638 2	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	22 1	663 2	N	-0-			-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	21 1	632 2	N	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	20 1	649 2	N	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	20 1	645 2	N	-0-			-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20 1	611 2	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7930 - 8040					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3270 X	2589	-0-	-681	-0-	85	1	2504	2	N	-0-				-0-
10	3379 X	2546	-0-	-833	-0-	82	1	2464	2	N	-0-				-0-
11	3270 X	2289	-0-	-981	-0-	74	1	2215	2	N	-0-				-0-
12	2790 X	2311	-0-	-479	-0-	69	1	2242	2	N	-0-				-0-
01	2728 X	2260	-0-	-468	-0-	69	1	2191	2	N	-0-				-0-
02	2408 X	2055	-0-	-353	-0-	64	1	1991	2	N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7723 - 7879					
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	301	3			N	-0-				-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				-0-
12	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-				-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-				-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7746 - 7892					
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-				-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7708 - 8284					
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	31	1	897	2	N	-0-				-0-
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	31	1	927	2	N	-0-				-0-
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	29	1	872	2	N	-0-				-0-
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	27	1	888	2	N	-0-				-0-
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	29	1	899	2	N	-0-				-0-
02	840 N	803	-0-	-37	-0-	25	1	778	2	N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7865 - 8073					
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	10	1	302	2	N	-0-				-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-				-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	N	-0-				-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	9	1	281	2	N	-0-				-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	N	-0-				-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	8	1	248	2	N	-0-				-0-

WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129		PERF. 7922 - 8023					
09	2700 N	2367	-0-	-333	-0-	78	1	2289	2	N	-0-				-0-
10	2790 N	2708	-0-	-82	-0-	88	1	2620	2	N	-0-				-0-
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	86	1	2579	2	N	-0-				-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	75	1	2428	2	N	-0-				-0-
01	2697 N	1571	-0-	-1126	-0-	48	1	1523	2	N	-0-				-0-
02	2492 N	1618	-0-	-874	-0-	50	1	1568	2	N	-0-				-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 7772 - 8024					
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	13	1	393	2	N	-0-				-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-				-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	12	1	385	2	N	-0-				-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	12	1	381	2	N	-0-				-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	11	1	348	2	N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 7912 - 8030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	45 1	1321 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	44 1	1308 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	41 1	1238 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	37 1	1210 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	37 1	1177 2	N	-0-		-0-			-0-
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	35 1	1082 2	N	-0-		-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7905 - 8159				
09	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	88 1	2576 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	95 1	2840 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2970 X	2700	-0-	-270	-0-	87 1	2613 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	81 1	2629 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	71 1	2239 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2660 X	2043	-0-	-617	-0-	64 1	1979 2	N	-0-		-0-			-0-

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 8017				
09	1410 N	1175	-0-	-235	-0-	39 1	1136 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	38 1	1128 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	34 1	1027 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1209 N	1050	-0-	-159	-0-	31 1	1019 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	34 1	1062 2	N	-0-		-0-			-0-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	29 1	914 2	N	-0-		-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7857 - 8090				
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	53 1	1570 2	N	-0-		-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	49 1	1462 2	N	-0-		-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46 1	1375 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42 1	1347 2	N	-0-		-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	43 1	1341 2	N	-0-		-0-			-0-
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	42 1	1317 2	N	-0-		-0-			-0-

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7967 - 8152				
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-	30 1	891 2	N	-0-		-0-			-0-
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	32 1	958 2	N	-0-		-0-			-0-
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	30 1	900 2	N	-0-		-0-			-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	28 1	919 2	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	28 1	885 2	N	-0-		-0-			-0-
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	26 1	821 2	N	-0-		-0-			-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143367		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6162 - 7943				
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-		-0-			-0-
10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-		-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		N	-0-		-0-			-0-
12	2139 N	1441	-0-	-698	-0-	1441 3		N	-0-		-0-			-0-
01	1860 N	1242	-0-	-618	-0-	1242 3		N	-0-		-0-			-0-
02	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	1056 3		N	-0-		-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7776 - 7861				
09	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	1412 3		N	-0-		-0-			-0-
10	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317 3		N	-0-		-0-			-0-
11	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	1389 3		N	-0-		-0-			-0-
12	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274 3		N	-0-		-0-			-0-
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 3		N	-0-		-0-			-0-
02	1288 N	1232	-0-	-56	-0-	1232 3		N	-0-		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	22	1	649	2	N	-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	20	1	608	2	N	-0-
12	713 N	618	-0-	-95	-0-	19	1	599	2	N	-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	N	-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 5		RRCID -> 144206		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185			
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	648	2	N	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	616	2	N	-0-
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	19	1	631	2	N	-0-
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	19	1	611	2	N	-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	18	1	562	2	N	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-L		RRCID -> 144208		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977			
09	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	3			N	-0-
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 144224		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725			
09	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-
10	2077 N	1863	-0-	-214	-0-	1863	3			N	-0-
11	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1809	3			N	-0-
12	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	1738	3			N	-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145385		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7692 - 8302			
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	23	1	673	2	N	-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	25	1	761	2	N	-0-
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	23	1	689	2	N	-0-
12	713 N	212	-0-	-501	-0-	6	1	206	2	N	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2		RRCID -> 145629		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242			
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	111	1	3245	2	N	-0-
10	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	110	1	3274	2	N	-0-
11	3570 X	3133	-0-	-437	-0-	101	1	3032	2	N	-0-
12	3689 X	3284	-0-	-405	-0-	98	1	3186	2	N	-0-
01	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	93	1	2945	2	N	-0-
02	3136 X	2826	-0-	-310	-0-	88	1	2738	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162			
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	22	1	631	2	N	-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	871	2	N	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-
01	1023 N	589	-0-	-434	-0-	18	1	571	2	N	-0-
02	840 N	517	-0-	-323	-0-	16	1	501	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	106	1	3106	2	N	-0-
10	3720 X	3420	-0-	-300	-0-	111	1	3309	2	N	-0-
11	3600 X	3308	-0-	-292	-0-	107	1	3201	2	N	-0-
12	3627 X	2940	-0-	-687	-0-	88	1	2852	2	N	-0-
01	3596 X	3187	-0-	-409	-0-	98	1	3089	2	N	-0-
02	3080 X	2978	-0-	-102	-0-	93	1	2885	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242			
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	2	N	-0-
10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	59	1	1778	2	N	-0-
11	1830 N	1700	-0-	-130	-0-	55	1	1645	2	N	-0-
12	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	53	1	1708	2	N	-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	54	1	1689	2	N	-0-
02	1596 N	1584	-0-	-12	-0-	49	1	1535	2	N	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187			
09	2460 X	2309	-0-	-151	-0-	76	1	2233	2	N	-0-
10	2635 X	2374	-0-	-261	-0-	77	1	2297	2	N	-0-
11	2550 X	2416	-0-	-134	-0-	78	1	2338	2	N	-0-
12	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	68	1	2208	2	N	-0-
01	2418 X	2235	-0-	-183	-0-	69	1	2166	2	N	-0-
02	2268 X	1998	-0-	-270	-0-	62	1	1936	2	N	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946			
09	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	1896	2		N	-0-	
10	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-	
11	2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977	2		N	-0-	
12	2046 X	1933	-0-	-113	-0-	1933	2		N	-0-	
01	2077 X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2		N	-0-	
02	1876 X	1782	-0-	-94	-0-	1782	2		N	-0-	

MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123			
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2		N	-0-	
10	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2		N	-0-	
11	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2		N	-0-	
12	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2		N	-0-	
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2		N	-0-	
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866			
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-	
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-	
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-	
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-	
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	557	2		N	-0-	

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758			
09	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2547	3		N	-0-	
10	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3		N	-0-	
11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3		N	-0-	
12	2728 X	2334	-0-	-394	-0-	2334	3		N	-0-	
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-	
*02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3	N	-0-		-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3	N	-0-		-0-
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	3	N	-0-		-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-		-0-
01	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	3	N	-0-		-0-
02	784 N	713	-0-	-71	-0-	713	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760			
09	1230 X	817	-0-	-413	-0-	817	3	N	-0-		-0-
10	1209 X	867	-0-	-342	-0-	867	3	N	-0-		-0-
11	1170 X	835	-0-	-335	-0-	835	3	N	-0-		-0-
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781			
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1100	-0-	-481	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948			
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-		-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 5		RRCID -> 150439		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880			
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3	N	-0-		-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3	N	-0-		-0-
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	712	3	N	-0-		-0-
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3	N	-0-		-0-
02	700 N	599	-0-	-101	-0-	599	3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 3		RRCID -> 150441		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112			
09	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	43	1	1251 2	N	-0-	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	40	1	1204 2	N	-0-	-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	37	1	1111 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1093	-0-	-240	-0-	33	1	1060 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	32	1	1020 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	868	-0-	-196	-0-	27	1	841 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 F		RRCID -> 150885		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798			
09	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-	-0-
10	93 X	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-	-0-
11	120 X	45	-0-	-75	-0-	45	3		N	-0-	-0-
12	124 X	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-	-0-
01	124 X	45	-0-	-79	-0-	45	3		N	-0-	-0-
02	56 X	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 2		RRCID -> 151299		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2250 X	1979	-0-	-271	-0-	1979	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	2040	-0-	-285	-0-	2040	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 X	2010	-0-	-98	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108 X	1987	-0-	-121	-0-	1987	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 X	1723	-0-	-153	-0-	1723	2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 9		RRCID -> 151504		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070		
09	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	47	1	1383	2	N	-0-
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	2	N	-0-
11	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	43	1	1296	2	N	-0-
12	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	41	1	1315	2	N	-0-
01	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	41	1	1303	2	N	-0-
02	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	38	1	1190	2	N	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 151510		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250		
09	2400 X	2296	-0-	-104	-0-	76	1	2220	2	N	-0-
10	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	76	1	2257	2	N	-0-
11	2340 X	2269	-0-	-71	-0-	73	1	2196	2	N	-0-
12	2387 X	2354	-0-	-33	-0-	71	1	2283	2	N	-0-
01	2387 X	2320	-0-	-67	-0-	71	1	2249	2	N	-0-
02	2156 X	2111	-0-	-45	-0-	66	1	2045	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870		
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	16	1	461	2	N	-0-
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	16	1	491	2	N	-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	15	1	466	2	N	-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	18	1	578	2	N	-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075		
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785		
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	8	1	222	2	N	-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	5	1	164	2	N	-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152		
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	23	1	689	2	N	-0-
10	775 N	305	-0-	-470	-0-	10	1	295	2	N	-0-
11	750 N	337	-0-	-413	-0-	11	1	326	2	N	-0-
12	744 N	403	-0-	-341	-0-	12	1	391	2	N	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	N	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	2	N	-0-
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	31	1	1012	2	N	-0-
01	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	32	1	1020	2	N	-0-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	30	1	922	2	N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076			
09	630 N	581	-0-	-49	-0-	19	1	562	2	N	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	20	1	609	2	N	-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-
12	589 N	468	-0-	-121	-0-	14	1	454	2	N	-0-
01	620 N	441	-0-	-179	-0-	14	1	427	2	N	-0-
02	532 N	302	-0-	-230	-0-	9	1	293	2	N	-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
09	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	56	1	1651	2	N	-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	2	N	-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	N	-0-
12	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	48	1	1546	2	N	-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	49	1	1532	2	N	-0-
02	1512 N	1427	-0-	-85	-0-	44	1	1383	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362			
09	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	70	1	2056	2	N	-0-
10	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	70	1	2101	2	N	-0-
11	2220 X	2072	-0-	-148	-0-	67	1	2005	2	N	-0-
12	2232 X	2086	-0-	-146	-0-	62	1	2024	2	N	-0-
01	2201 X	2075	-0-	-126	-0-	64	1	2011	2	N	-0-
02	1988 X	1887	-0-	-101	-0-	59	1	1828	2	N	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841			
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-
10	806 N	683	-0-	-123	-0-	683	3			N	-0-
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-
12	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	3			N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082			
09	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	62	1	1834	2	N	-0-
10	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	60	1	1802	2	N	-0-
11	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	45	1	1352	2	N	-0-
12	1953 N	1485	-0-	-468	-0-	44	1	1441	2	N	-0-
01	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	53	1	1677	2	N	-0-
*02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7581 - 8344				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51 1	1506 2	N		-0-			-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	50 1	1507 2	N		-0-			-0-
11		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	48 1	1446 2	N		-0-			-0-
12		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	47 1	1533 2	N		-0-			-0-
01		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	47 1	1477 2	N		-0-			-0-
02		1400 N	1291	-0-	-109	-0-	40 1	1251 2	N		-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6288 - 8376				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 7559 - 8029				
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	21 1	612 2	N		-0-			-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	21 1	625 2	N		-0-			-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	20 1	594 2	N		-0-			-0-
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	18 1	599 2	N		-0-			-0-
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	19 1	594 2	N		-0-			-0-
02		560 N	557	-0-	-3	-0-	17 1	540 2	N		-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 153178		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7871 - 8030				
09		450 N	403	-0-	-47	-0-	403 2		N		-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N		-0-			-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N		-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N		-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N		-0-			-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2		N		-0-			-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 153565		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7722 - 8334				
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	12 1	367 2	N		-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	14 1	411 2	N		-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 2	N		-0-			-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	14 1	441 2	N		-0-			-0-
01		434 N	416	-0-	-18	-0-	13 1	403 2	N		-0-			-0-
02		392 N	379	-0-	-13	-0-	12 1	367 2	N		-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 3		RRCID -> 153732		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 8240				
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	40 1	1161 2	N		-0-			-0-
10		1643 N	1243	-0-	-400	-0-	40 1	1203 2	N		-0-			-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	46 1	1371 2	N		-0-			-0-
12		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	37 1	1182 2	N		-0-			-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46 1	1454 2	N		-0-			-0-
02		1316 N	1303	-0-	-13	-0-	41 1	1262 2	N		-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 153734		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7736 - 8140				
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59 1	1738 2	N		-0-			-0-
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	57 1	1708 2	N		-0-			-0-
11		1920 N	1638	-0-	-282	-0-	53 1	1585 2	N		-0-			-0-
12		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	50 1	1631 2	N		-0-			-0-
01		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	47 1	1493 2	N		-0-			-0-
02		1540 N	1344	-0-	-196	-0-	42 1	1302 2	N		-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 5		RRCID -> 154292		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920	X	1842	-0-	-78	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
10	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
11	1830	X	1642	-0-	-188	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
12	1891	X	1656	-0-	-235	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	1503 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 6		RRCID -> 154464		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997			
09	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	2126 2	N	-0-		-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
11	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
12	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
01	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
02	2408	X	1950	-0-	-458	-0-	1950 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 5		RRCID -> 154571		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094			
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	889 2	N	-0-		-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	926 2	N	-0-		-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970 2	N	-0-		-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050			
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-		-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029			
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969			
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390 2	N	-0-		-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-		-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410 2	N	-0-		-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125			
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	886 2	N	-0-		-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	748 2	N	-0-		-0-
12	930	N	761	-0-	-169	-0-	761 2	N	-0-		-0-
01	930	N	790	-0-	-140	-0-	790 2	N	-0-		-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	50	1	1454	2	N	-0-
10	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	51	1	1512	2	N	-0-
11	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	40	1	1210	2	N	-0-
12	1550 N	169	-0-	-1381	-0-	5	1	164	2	N	-0-
01	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	2	1	74	2	N	-0-
02	1176 N	127	-0-	-1049	-0-	4	1	123	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303		
09	690 N	559	-0-	-131	-0-	18	1	541	2	N	-0-
10	651 N	546	-0-	-105	-0-	18	1	528	2	N	-0-
11	630 N	516	-0-	-114	-0-	17	1	499	2	N	-0-
12	589 N	492	-0-	-97	-0-	15	1	477	2	N	-0-
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	15	1	474	2	N	-0-
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	14	1	425	2	N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162		
09	2130 N	1894	-0-	-236	-0-	62	1	1832	2	N	-0-
10	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	62	1	1852	2	N	-0-
11	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	59	1	1760	2	N	-0-
12	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	55	1	1778	2	N	-0-
01	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	55	1	1736	2	N	-0-
02	1708 N	1655	-0-	-53	-0-	52	1	1603	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122		
09	930 N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	2	N	-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	N	-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	28	1	832	2	N	-0-
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	26	1	833	2	N	-0-
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	25	1	805	2	N	-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	24	1	753	2	N	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171		
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	N	-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	596	2	N	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	N	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	569	2	N	-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	N	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227		
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	33	1	983	2	N	-0-
11	1020 N	869	-0-	-151	-0-	28	1	841	2	N	-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1114	2	N	-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	29	1	930	2	N	-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	843	2	N	-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090		
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	30	1	867	2	N	-0-
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	29	1	864	2	N	-0-
11	900 N	809	-0-	-91	-0-	26	1	783	2	N	-0-
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	26	1	854	2	N	-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	-0-
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1020	-0-	-330	-0-	34	1	986	2	N	-0-
10	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	33	1	990	2	N	-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	31	1	921	2	N	-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	28	1	905	2	N	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	30	1	952	2	N	-0-
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	27	1	847	2	N	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952			
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2		N	-0-	-0-
10	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2		N	-0-	-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-	-0-
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	709	2		N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2		N	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2		N	-0-	-0-
12	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	2		N	-0-	-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2		N	-0-	-0-
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119			
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	38	1	1108	2	N	-0-
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-
11	1230 N	1111	-0-	-119	-0-	36	1	1075	2	N	-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1153	2	N	-0-
01	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	34	1	1074	2	N	-0-
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	31	1	968	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	990	N	813	-0-	-177	-0-	813	2	N	-0-			-0-
10	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2	N	-0-			-0-
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	2	N	-0-			-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2	N	-0-			-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2	N	-0-			-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	729	2	N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047					
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2	N	-0-			-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2	N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2	N	-0-			-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	579	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888					
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097					
09	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	36	1	1048	2	N	-0-	-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	36	1	1066	2	N	-0-	-0-
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	33	1	979	2	N	-0-	-0-
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	29	1	941	2	N	-0-	-0-
01	1116	N	993	-0-	-123	-0-	31	1	962	2	N	-0-	-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	29	1	901	2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031					
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	1011	2	N	-0-	-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	1003	2	N	-0-	-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	-0-	-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	N	-0-	-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	994	2	N	-0-	-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	28	1	862	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176					
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	39	1	1151	2	N	-0-	-0-
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	39	1	1166	2	N	-0-	-0-
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	36	1	1089	2	N	-0-	-0-
12	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	34	1	1111	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	34	1	1064	2	N	-0-	-0-
02	1064	N	1037	-0-	-27	-0-	32	1	1005	2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074					
09	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	40	1	1170	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	39	1	1180	2	N	-0-	-0-
11	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	36	1	1084	2	N	-0-	-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	35	1	1118	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	35	1	1112	2	N	-0-	-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7862 - 8022						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43 1	1247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	43 1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40 1	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	37 1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	38 1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	34 1	1073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7866 - 8086						
09	1620	N	1321	-0-	-299	-0-	44 1	1277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	43 1	1288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	40 1	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	36 1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	38 1	1189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	35 1	1097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7896 - 8068						
09	2880	X	2340	-0-	-540	-0-	77 1	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	76 1	2266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	71 1	2132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	68 1	2208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	67 1	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2184	X	2033	-0-	-151	-0-	63 1	1970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7724 - 8194						
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53 1	1559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	52 1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	48 1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	45 1	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	45 1	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	42 1	1298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7770 - 7966						
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	28 1	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899	N	763	-0-	-136	-0-	25 1	738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900	N	562	-0-	-338	-0-	18 1	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	22 1	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	26 1	832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24 1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7870 - 8078						
09	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	55 1	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	55 1	1639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	53 1	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	49 1	1590	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	50 1	1571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1540	N	1478	-0-	-62	-0-	46 1	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7734 - 7984						
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	27 1	797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28 1	827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	25 1	767	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	24 1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	24 1	768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23 1	707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694 2	N	-0-		-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744 2	N	-0-		-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220			
09	1800	N	1584	-0-	-216	-0-	52 1	1532 2	N	-0-	-0-
10	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	56 1	1676 2	N	-0-	-0-
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	53 1	1597 2	N	-0-	-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	50 1	1616 2	N	-0-	-0-
01	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	50 1	1565 2	N	-0-	-0-
02	1540	N	1505	-0-	-35	-0-	47 1	1458 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028			
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55 1	1619 2	N	-0-	-0-
10	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	53 1	1584 2	N	-0-	-0-
11	1830	N	1494	-0-	-336	-0-	48 1	1446 2	N	-0-	-0-
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	46 1	1489 2	N	-0-	-0-
01	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	45 1	1426 2	N	-0-	-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	41 1	1282 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168			
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	40 1	1162 2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	42 1	1267 2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	39 1	1179 2	N	-0-	-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	37 1	1188 2	N	-0-	-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	37 1	1179 2	N	-0-	-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	34 1	1064 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324			
09	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	88 1	2582 2	N	-0-	-0-
10	3255	X	2627	-0-	-628	-0-	85 1	2542 2	N	-0-	-0-
11	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	83 1	2495 2	N	-0-	-0-
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	79 1	2542 2	N	-0-	-0-
01	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	79 1	2509 2	N	-0-	-0-
02	2492	X	2324	-0-	-168	-0-	72 1	2252 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030			
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	13 1	385 2	N	-0-	-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	10 1	302 2	N	-0-	-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	9 1	270 2	N	-0-	-0-
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	7 1	217 2	N	-0-	-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	14 1	430 2	N	-0-	-0-
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	12 1	372 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972			
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-	-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-	-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-	-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1 1923 2	N	-0-		-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	66	1 1963 2	N	-0-		-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	65	1 1950 2	N	-0-		-0-
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	71	1 2306 2	N	-0-		-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1 2195 2	N	-0-		-0-
*02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	63	1 1962 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1505		RRCID -> 160883		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052			
09	930 N	780	-0-	-150	-0-	26	1 754 2	N	-0-		-0-
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	25	1 748 2	N	-0-		-0-
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	23	1 699 2	N	-0-		-0-
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	1 713 2	N	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	23	1 712 2	N	-0-		-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	20	1 637 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 161012		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 161013		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 161024		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056			
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	28	1 832 2	N	-0-		-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	28	1 847 2	N	-0-		-0-
11	900 N	814	-0-	-86	-0-	26	1 788 2	N	-0-		-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	24	1 778 2	N	-0-		-0-
01	868 N	816	-0-	-52	-0-	25	1 791 2	N	-0-		-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	24	1 734 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 161027		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-		-0-
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-		-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-		-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-		-0-
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 7		RRCID -> 161363		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026			
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1255	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	943	-0-	-205	-0-	943	2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 5		RRCID -> 161454		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	32 1	950 2	N	-0-	-0-
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	33 1	981 2	N	-0-	-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30 1	911 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	29 1	941 2	N	-0-	-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	30 1	939 2	N	-0-	-0-
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	28 1	863 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 6		RRCID -> 161455		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128			
09	960	X	934	-0-	-26	-0-	31 1	903 2	N	-0-	-0-
10	961	X	950	-0-	-11	-0-	31 1	919 2	N	-0-	-0-
11	1020	X	906	-0-	-114	-0-	29 1	877 2	N	-0-	-0-
12	1054	X	914	-0-	-140	-0-	27 1	887 2	N	-0-	-0-
01	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	35 1	1091 2	N	-0-	-0-
*02	888	X	888	-0-	-0-	-0-	28 1	860 2	N	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 12		RRCID -> 161456		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758			
09	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1857 3		N	-0-	-0-
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822 3		N	-0-	-0-
11	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	1799 3		N	-0-	-0-
12	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	1650 3		N	-0-	-0-
01	1829	N	1413	-0-	-416	-0-	1413 3		N	-0-	-0-
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 11		RRCID -> 161457		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142			
09	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	58 1	1705 2	N	-0-	-0-
10	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58 1	1724 2	N	-0-	-0-
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	54 1	1615 2	N	-0-	-0-
12	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	49 1	1596 2	N	-0-	-0-
01	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	50 1	1582 2	N	-0-	-0-
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	47 1	1447 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161459		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312			
09	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	58 1	1706 2	N	-0-	-0-
10	2108	X	1918	-0-	-190	-0-	62 1	1856 2	N	-0-	-0-
11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	57 1	1709 2	N	-0-	-0-
12	2108	X	1759	-0-	-349	-0-	53 1	1706 2	N	-0-	-0-
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	52 1	1645 2	N	-0-	-0-
02	1736	X	1543	-0-	-193	-0-	48 1	1495 2	N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 161461		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060			
09	180	N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-	-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 9		RRCID -> 161728		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066			
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	21 1	618 2	N	-0-	-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	21 1	619 2	N	-0-	-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	19 1	578 2	N	-0-	-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	17 1	553 2	N	-0-	-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	18 1	575 2	N	-0-	-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	19 1	581 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 1507		RRCID -> 161730		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	14 1	412 2	N	-0-		-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	14 1	422 2	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	14 1	428 2	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14 1	442 2	N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	14 1	438 2	N	-0-		-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	12 1	389 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184			
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	N	-0-		-0-
10	992 N	952	-0-	-40	-0-	31 1	921 2	N	-0-		-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	29 1	867 2	N	-0-		-0-
12	961 N	896	-0-	-65	-0-	27 1	869 2	N	-0-		-0-
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	27 1	855 2	N	-0-		-0-
02	840 N	661	-0-	-179	-0-	21 1	640 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000			
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-		-0-
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066			
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	23 1	666 2	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	25 1	753 2	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25 1	750 2	N	-0-		-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	21 1	687 2	N	-0-		-0-
01	775 N	644	-0-	-131	-0-	20 1	624 2	N	-0-		-0-
02	728 N	663	-0-	-65	-0-	21 1	642 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280			
09	1560 N	1226	-0-	-334	-0-	40 1	1186 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	41 1	1240 2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	41 1	1229 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	38 1	1218 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	39 1	1224 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	35 1	1104 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156			
09	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	54 1	1595 2	N	-0-		-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	53 1	1584 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	52 1	1564 2	N	-0-		-0-
12	1705 N	1214	-0-	-491	-0-	36 1	1178 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	50 1	1571 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1377	-0-	-135	-0-	43 1	1334 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	15	1	452	2	N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-	-0-
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	14	1	429	2	N	-0-	-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	14	1	443	2	N	-0-	-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	14	1	431	2	N	-0-	-0-
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	13	1	399	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 162099		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 162399		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050				
09	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	57	1	1679	2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1757	-0-	-165	-0-	57	1	1700	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	53	1	1582	2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	49	1	1594	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	49	1	1558	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	46	1	1432	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 162460		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 4		RRCID -> 164052		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950				
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	449	2	N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	N	-0-	-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	13	1	396	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 6		RRCID -> 164374		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328				
09	3000 N	3058	-0-	58	58	101	1	2957	2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	85	1	2554	2	N	-0-	-0-
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	75	1	2261	2	N	-0-	-0-
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2177	2	N	-0-	-0-
01	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	65	1	2065	2	N	-0-	-0-
*02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	61	1	1901	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 8		RRCID -> 164751		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288				
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	N	-0-	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	39	1	1154	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	36	1	1089	2	N	-0-	-0-
12	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	35	1	1118	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	34	1	1087	2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	32	1	1002	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 13		RRCID -> 165346		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8026	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	810	N	702	-0-	-108	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712 2	N	-0-	-0-	-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-	-0-	-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-	-0-	-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635 2	N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7858 - 8108	
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	33 1	978 2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35 1	1044 2	N	-0-	-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	33 1	986 2	N	-0-	-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	30 1	978 2	N	-0-	-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	31 1	970 2	N	-0-	-0-
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	29 1	887 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 6078 - 7882	
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-	-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-	-0-	-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 7798 - 7972	
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16 1	464 2	N	-0-	-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	16 1	479 2	N	-0-	-0-
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	15 1	436 2	N	-0-	-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	14 1	451 2	N	-0-	-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	14 1	433 2	N	-0-	-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	13 1	402 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 7866 - 8016	
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-	-0-	-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623 2	N	-0-	-0-	-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-	-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-	-0-	-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418		PERF. 7710 - 8262	
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49 1	1437 2	N	-0-	-0-
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	49 1	1455 2	N	-0-	-0-
11	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	46 1	1377 2	N	-0-	-0-
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	42 1	1373 2	N	-0-	-0-
01	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	42 1	1327 2	N	-0-	-0-
02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	39 1	1225 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	30 1	887 2	N	-0-	-0-
10	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	37 1	1103 2	N	-0-	-0-
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	28 1	845 2	N	-0-	-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	35 1	1142 2	N	-0-	-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	37 1	1165 2	N	-0-	-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33 1	1015 2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	17 1	512 2	N	-0-	-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	18 1	545 2	N	-0-	-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	17 1	512 2	N	-0-	-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	15 1	480 2	N	-0-	-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	14 1	454 2	N	-0-	-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	15 1	451 2	N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581 2		N	-0-	-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604 2		N	-0-	-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-	-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-	-0-
10	1798	N	1584	-0-	-214	-0-	1584 3		N	-0-	-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535 3		N	-0-	-0-
12	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593 3		N	-0-	-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-	-0-
*02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586 2		N	-0-	-0-
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	587 2		N	-0-	-0-
11	630	N	565	-0-	-65	-0-	565 2		N	-0-	-0-
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	356 2		N	-0-	-0-
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	347 2		N	-0-	-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331 2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 3		RRCID -> 168616		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026			
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085 2		N	-0-	-0-
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005 2		N	-0-	-0-
02	1036	N	865	-0-	-171	-0-	865 2		N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 168627		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174			
09	1140	N	880	-0-	-260	-0-	29 1	851 2	N	-0-	-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34 1	1024 2	N	-0-	-0-
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	31 1	923 2	N	-0-	-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	26 1	850 2	N	-0-	-0-
01	1054	N	670	-0-	-384	-0-	21 1	649 2	N	-0-	-0-
02	896	N	599	-0-	-297	-0-	19 1	580 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1611	-0-	-9	-0-	53	1	1558	2	N	-0-	-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	55	1	1630	2	N	-0-	-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	51	1	1547	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	46	1	1479	2	N	-0-	-0-
01	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	47	1	1498	2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1362	-0-	-122	-0-	42	1	1320	2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137				
09	2250 N	1756	-0-	-494	-0-	58	1	1698	2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	62	1	1839	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	56	1	1691	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	50	1	1605	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	54	1	1690	2	N	-0-	-0-
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	51	1	1585	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008				
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	40	1	1168	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	40	1	1195	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	37	1	1126	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	37	1	1188	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	34	1	1072	2	N	-0-	-0-
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105				
09	4770 X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-	-0-
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-	-0-
11	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	4257	2			N	-0-	-0-
12	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	4194	2			N	-0-	-0-
01	4867 X	4411	-0-	-456	-0-	4411	2			N	-0-	-0-
02	4396 X	4098	-0-	-298	-0-	4098	2			N	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080				
09	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	-0-
02	1120 N	919	-0-	-201	-0-	919	2			N	-0-	-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	60	1	1760	2	N	-0-	-0-
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	2	N	-0-	-0-
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	47	1	1427	2	N	-0-	-0-
12	1891 X	1446	-0-	-445	-0-	43	1	1403	2	N	-0-	-0-
01	1891 X	1333	-0-	-558	-0-	41	1	1292	2	N	-0-	-0-
02	1708 X	1307	-0-	-401	-0-	41	1	1266	2	N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896				
09	1020 N	676	-0-	-344	-0-	676	2		N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2		N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	533	2		N	-0-	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-	-0-	-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002				
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2		N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2		N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884				
09	1110 N	950	-0-	-160	-0-	950	2		N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2		N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	922	-0-	-58	-0-	922	2		N	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120				
09	990 N	849	-0-	-141	-0-	28	1	821	2	N	-0-	-0-
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	28	1	851	2	N	-0-	-0-
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	27	1	799	2	N	-0-	-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	23	1	756	2	N	-0-	-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	26	1	807	2	N	-0-	-0-
02	784 N	739	-0-	-45	-0-	23	1	716	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246				
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	19	1	567	2	N	-0-	-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	20	1	597	2	N	-0-	-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	18	1	541	2	N	-0-	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-	-0-
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	17	1	549	2	N	-0-	-0-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	17	1	514	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114				
09	930 N	837	-0-	-93	-0-	28	1	809	2	N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	N	-0-	-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	27	1	796	2	N	-0-	-0-
12	868 N	823	-0-	-45	-0-	25	1	798	2	N	-0-	-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	25	1	795	2	N	-0-	-0-
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	23	1	722	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	61 1	1776 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	61 1	1825 2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	57 1	1713 2	N	-0-			-0-
12	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	54 1	1749 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	52 1	1642 2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1577	-0-	-75	-0-	49 1	1528 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071				
09	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476 2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1208	-0-	-164	-0-	1208 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052				
09	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857 2		N	-0-			-0-
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 2		N	-0-			-0-
11	990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2		N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922				
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	329 2		N	-0-			-0-
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2		N	-0-			-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906				
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
02	700 N	518	-0-	-182	-0-	518 2		N	-0-			-0-

HENDERSON P1		WELL #: 6		RRCID -> 181401		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946				
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1274	-0-	-376	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1082	-0-	-94	-0-	1082 2		N	-0-			-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 7		RRCID -> 181859		COMPL. DATE 12/03/2000		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895				
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 2		WELL #: 9		RRCID -> 181879		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
12	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573 2	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858			
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705 2	N	-0-		-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679 2	N	-0-		-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670 2	N	-0-		-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-		-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600 2	N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017			
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
11	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428 2	N	-0-		-0-
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	1268 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831			
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706 2	N	-0-		-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		-0-
*02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988			
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	651 2	N	-0-		-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013			
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19 1	561 2	N	-0-	-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19 1	579 2	N	-0-	-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18 1	553 2	N	-0-	-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	18 1	570 2	N	-0-	-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	18 1	554 2	N	-0-	-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	16 1	497 2	N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126			
09	1560	N	1215	-0-	-345	-0-	40 1	1175 2	N	-0-	-0-
10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	41 1	1226 2	N	-0-	-0-
11	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	37 1	1123 2	N	-0-	-0-
12	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	32 1	1037 2	N	-0-	-0-
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	35 1	1097 2	N	-0-	-0-
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	32 1	1010 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	40	1	1183	2	N	-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	1263	2	N	-0-
11	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	39	1	1175	2	N	-0-
12	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	36	1	1161	2	N	-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	37	1	1161	2	N	-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	34	1	1053	2	N	-0-

HENDERSON 2		WELL #: 3		RRCID -> 183415		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854			
09	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113	2		N	-0-	-0-
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2		N	-0-	-0-
12	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2		N	-0-	-0-
01	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2		N	-0-	-0-
02	1960 N	1838	-0-	-122	-0-	1838	2		N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 183501		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941			
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	7	1	200	2	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	2	N	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	7	1	213	2	N	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 183510		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116			
09	1920 X	1780	-0-	-140	-0-	59	1	1721	2	N	-0-
10	2046 X	1795	-0-	-251	-0-	58	1	1737	2	N	-0-
11	1980 X	1654	-0-	-326	-0-	53	1	1601	2	N	-0-
12	2046 X	1654	-0-	-392	-0-	50	1	1604	2	N	-0-
01	1829 X	1707	-0-	-122	-0-	52	1	1655	2	N	-0-
02	1652 X	1550	-0-	-102	-0-	48	1	1502	2	N	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 7		RRCID -> 183575		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678			
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2		N	-0-	-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	2		N	-0-	-0-
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	731	2		N	-0-	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-	-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 12		RRCID -> 183725		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046			
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-	-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2		N	-0-	-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-	-0-
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2		N	-0-	-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 9		RRCID -> 183732		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888			
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
10	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	-0-
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2		N	-0-	-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-	-0-
02	1064 N	1030	-0-	-34	-0-	1030	2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON P1		WELL #: 7		RRCID -> 183738		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445 2	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446 2	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381 2	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949			
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-	-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	664 2	N	-0-	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076			
09	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	43 1	1263 2	N	-0-	-0-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	47 1	1396 2	N	-0-	-0-
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	44 1	1322 2	N	-0-	-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	42 1	1350 2	N	-0-	-0-
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	39 1	1222 2	N	-0-	-0-
*02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	41 1	1291 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16 1	480 2	N	-0-	-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16 1	480 2	N	-0-	-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	15 1	452 2	N	-0-	-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	14 1	438 2	N	-0-	-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	13 1	420 2	N	-0-	-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	12 1	388 2	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307			
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24 1	717 2	N	-0-	-0-
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	25 1	756 2	N	-0-	-0-
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	24 1	714 2	N	-0-	-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	22 1	722 2	N	-0-	-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	22 1	692 2	N	-0-	-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	20 1	628 2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	734 2	N	-0-	-0-	-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802 2	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777 2	N	-0-	-0-	-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763 2	N	-0-	-0-	-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675 2	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-	-0-	-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-	-0-	-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7603 - 8182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	N	-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	25	1	754	2	N	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	N	-0-
12	868 N	676	-0-	-192	-0-	20	1	656	2	N	-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	23	1	712	2	N	-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7883 - 8139	
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	N	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	N	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	866	2	N	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	875	2	N	-0-
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	816	2	N	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7778 - 7959	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
12	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7744 - 7934	
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	21	1	605	2	N	-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	21	1	613	2	N	-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	19	1	576	2	N	-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	18	1	593	2	N	-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	18	1	581	2	N	-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7672 - 8916	
09	810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-
10	775 N	433	-0-	-342	-0-	433	2			N	-0-
11	720 N	447	-0-	-273	-0-	447	2			N	-0-
12	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7635 - 9050	
09	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-
02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	1459	2			N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7618 - 9005	
09	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-
11	1500 N	1470	-0-	-30	-0-	1470	2			N	-0-
12	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-
01	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
10	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884 2	N	-0-		-0-
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	1834 2	N	-0-		-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
02	1708	N	1629	-0-	-79	-0-	1629 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222			
09	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	58 1 1702 2	N	-0-		-0-
10	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	57 1 1694 2	N	-0-		-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	54 1 1610 2	N	-0-		-0-
12	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	50 1 1619 2	N	-0-		-0-
01	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	51 1 1611 2	N	-0-		-0-
02	1540	N	1499	-0-	-41	-0-	47 1 1452 2	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842			
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069			
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	10 1 291 2	N	-0-		-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	10 1 294 2	N	-0-		-0-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	9 1 277 2	N	-0-		-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	9 1 278 2	N	-0-		-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	9 1 274 2	N	-0-		-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	8 1 246 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
09	2220	X	1909	-0-	-311	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3	N	-0-		-0-
11	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
01	1984	X	1572	-0-	-412	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
02	1792	X	1463	-0-	-329	-0-	1463 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
09	1590	X	1539	-0-	-51	-0-	51 1 1488 2	N	-0-		-0-
10	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	47 1 1400 2	N	-0-		-0-
11	1620	X	1371	-0-	-249	-0-	44 1 1327 2	N	-0-		-0-
12	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	43 1 1396 2	N	-0-		-0-
01	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	46 1 1450 2	N	-0-		-0-
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	43 1 1325 2	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966 3		N	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 3		N	-0-		-0-
01	992 N	983	-0-	-9	-0-	983 3		N	-0-		-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
09	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
09	930 N	630	-0-	-300	-0-	630 3		N	-0-		-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3		N	-0-		-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 3		N	-0-		-0-
02	700 N	580	-0-	-120	-0-	580 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860			
09	1260 N	1170	-0-	-90	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870			
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	868 3		N	-0-		-0-
10	899 N	856	-0-	-43	-0-	856 3		N	-0-		-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	834 3		N	-0-		-0-
12	899 N	744	-0-	-155	-0-	744 3		N	-0-		-0-
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	624 3		N	-0-		-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049			
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
10	1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1448	-0-	-232	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1277	-0-	-428	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-	
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997			
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3	N	-0-	-0-	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	956	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870			
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID -> 187421		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866			
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
10	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	473	-0-	-187	-0-	473	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187905		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140			
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985 2	N	-0-	
10	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	70	1	2097 2	N	-0-	
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1964 2	N	-0-	
12	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	62	1	1994 2	N	-0-	
01	2170 X	1968	-0-	-202	-0-	60	1	1908 2	N	-0-	
02	1960 X	1431	-0-	-529	-0-	45	1	1386 2	N	-0-	

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID -> 187961		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980			
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID -> 187968		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
02	1148	N	815	-0-	-333	-0-	815 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID -> 189778		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276			
09	6090	X	5310	-0-	-780	-0-	175 1	5135 2	N	-0-		-0-
10	6293	X	5536	-0-	-757	-0-	179 1	5357 2	N	-0-		-0-
11	6090	X	5179	-0-	-911	-0-	167 1	5012 2	N	-0-		-0-
12	5673	X	5077	-0-	-596	-0-	152 1	4925 2	N	-0-		-0-
01	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	157 1	4944 2	N	-0-		-0-
02	5012	X	4416	-0-	-596	-0-	138 1	4278 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID -> 189782		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199			
09	3930	X	3431	-0-	-499	-0-	113 1	3318 2	N	-0-		-0-
10	4061	X	3526	-0-	-535	-0-	114 1	3412 2	N	-0-		-0-
11	3930	X	3085	-0-	-845	-0-	99 1	2986 2	N	-0-		-0-
12	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	103 1	3319 2	N	-0-		-0-
01	3534	X	3166	-0-	-368	-0-	97 1	3069 2	N	-0-		-0-
02	3192	X	2982	-0-	-210	-0-	93 1	2889 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID -> 189783		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338			
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	122 1	3582 2	N	-0-		-0-
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	122 1	3655 2	N	-0-		-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	118 1	3555 2	N	-0-		-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105 1	3402 2	N	-0-		-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	103 1	3267 2	N	-0-		-0-
*02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94 1	2934 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189787		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237			
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	68 1	2003 2	N	-0-		-0-
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69 1	2074 2	N	-0-		-0-
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	81 1	2446 2	N	-0-		-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	68 1	2209 2	N	-0-		-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	70 1	2207 2	N	-0-		-0-
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	65 1	2032 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 15		RRCID -> 189793		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265			
09	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	43 1	1265 2	N	-0-		-0-
10	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	43 1	1289 2	N	-0-		-0-
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	43 1	1292 2	N	-0-		-0-
12	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	40 1	1311 2	N	-0-		-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	42 1	1313 2	N	-0-		-0-
02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	38 1	1186 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 7		RRCID -> 190316		COMPL. DATE 11/04/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024			
09	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	42 1	1236 2	N	-0-		-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	46 1	1381 2	N	-0-		-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	41 1	1243 2	N	-0-		-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	37 1	1209 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	38 1	1192 2	N	-0-		-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	35 1	1081 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3		N	-0-		-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929				
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		-0-
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-		-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-		-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2		N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709	2		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934				
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2		N	-0-		-0-
10	2604 X	2391	-0-	-213	-0-	2391	2		N	-0-		-0-
11	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
12	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2		N	-0-		-0-
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
02	2324 X	2248	-0-	-76	-0-	2248	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440				
09	2370 X	2215	-0-	-155	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
10	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	2319	3		N	-0-		-0-
11	2310 X	2224	-0-	-86	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
12	2325 X	2112	-0-	-213	-0-	2112	3		N	-0-		-0-
01	2325 X	2146	-0-	-179	-0-	2146	3		N	-0-		-0-
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	1927	3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105				
09	3870 X	3238	-0-	-632	-0-	3238	2		N	-0-		-0-
10	3596 X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
11	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	3294	2		N	-0-		-0-
12	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3320	2		N	-0-		-0-
01	3627 X	3384	-0-	-243	-0-	3384	2		N	-0-		-0-
02	3164 X	2978	-0-	-186	-0-	2978	2		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810				
09	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	138	1	4040	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	110	1	3300	2	N	-0-	-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-	-0-
12	4309 X	2449	-0-	-1860	-0-	73	1	2376	2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3189	-0-	-1120	-0-	98	1	3091	2	N	-0-	-0-
02	3892 X	1594	-0-	-2298	-0-	50	1	1544	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036				
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	N	-0-	-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	N	-0-	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	2	N	-0-	-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	38	1	1225	2	N	-0-	-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1271	2	N	-0-	-0-
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172			
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44	1	1296	2	N	-0-
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	45	1	1331	2	N	-0-
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	42	1	1267	2	N	-0-
12	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	40	1	1285	2	N	-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	40	1	1270	2	N	-0-
02	1232 N	1196	-0-	-36	-0-	37	1	1159	2	N	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934			
09	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	2038	2		N	-0-	
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-	
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-	
12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-	
01	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2		N	-0-	
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2		N	-0-	

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230			
09	2250 N	2099	-0-	-151	-0-	69	1	2030	2	N	-0-
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2074	2	N	-0-
11	2130 N	2021	-0-	-109	-0-	65	1	1956	2	N	-0-
12	2170 N	1958	-0-	-212	-0-	59	1	1899	2	N	-0-
01	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	61	1	1914	2	N	-0-
02	1876 N	1800	-0-	-76	-0-	56	1	1744	2	N	-0-

MCMULLAN 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 205917		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241			
09	4410 X	4067	-0-	-343	-0-	134	1	3933	2	N	-0-
10	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	134	1	4001	2	N	-0-
11	4260 X	3912	-0-	-348	-0-	126	1	3786	2	N	-0-
12	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	117	1	3801	2	N	-0-
01	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	111	1	3494	2	N	-0-
02	3808 X	3562	-0-	-246	-0-	111	1	3451	2	N	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 206015		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181			
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	24	1	693	2	N	-0-
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	24	1	710	2	N	-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	23	1	677	2	N	-0-
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	21	1	686	2	N	-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	21	1	676	2	N	-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	20	1	615	2	N	-0-

MCMULLAN 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 206131		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027			
09	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	64	1	1891	2	N	-0-
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	65	1	1928	2	N	-0-
11	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	61	1	1840	2	N	-0-
12	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	57	1	1838	2	N	-0-
01	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	55	1	1750	2	N	-0-
02	1764 N	1653	-0-	-111	-0-	51	1	1602	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 2		WELL #: 14		RRCID -> 206395		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	2263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2635	N	2117	-0-	-518	-0-	2117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071			
09	2220	X	2177	-0-	-43	-0-	72 1	2105 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	68 1	2048 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	64 1	1921 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	61 1	1963 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	62 1	1962 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2044	X	1816	-0-	-228	-0-	57 1	1759 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241			
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1230 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	41 1	1231 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	39 1	1159 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	36 1	1179 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37 1	1178 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	34 1	1043 2	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234			
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1842 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	1735 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171			
09	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	67 1	1981 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	65 1	1950 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2070	N	1827	-0-	-243	-0-	59 1	1768 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	53 1	1712 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	60 1	1910 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	54 1	1673 2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180			
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	42 1	1241 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	39 1	1164 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45 1	1353 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	39 1	1260 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	38 1	1206 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-	36 1	1126 2	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214			
09	2040	X	1805	-0-	-235	-0-	59 1	1746 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	60 1	1800 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2040	X	1754	-0-	-286	-0-	56 1	1698 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	53 1	1715 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	53 1	1685 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1680	X	1577	-0-	-103	-0-	49 1	1528 2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	38 1	1117 2	N	-0-	-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	38 1	1135 2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1102	-0-	-128	-0-	35 1	1067 2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	32 1	1048 2	N	-0-	-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	34 1	1059 2	N	-0-	-0-
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	31 1	957 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158		
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	28 1	826 2	N	-0-	-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27 1	792 2	N	-0-	-0-
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	25 1	760 2	N	-0-	-0-
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	24 1	771 2	N	-0-	-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	22 1	690 2	N	-0-	-0-
02	728	N	631	-0-	-97	-0-	20 1	611 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151		
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30 1	885 2	N	-0-	-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 2	N	-0-	-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27 1	824 2	N	-0-	-0-
12	961	N	844	-0-	-117	-0-	25 1	819 2	N	-0-	-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	26 1	829 2	N	-0-	-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	24 1	758 2	N	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180		
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	31 1	898 2	N	-0-	-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	30 1	908 2	N	-0-	-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	27 1	819 2	N	-0-	-0-
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	26 1	852 2	N	-0-	-0-
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	27 1	836 2	N	-0-	-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	24 1	759 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186		
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64 1	1882 2	N	-0-	-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	64 1	1922 2	N	-0-	-0-
11	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	57 1	1725 2	N	-0-	-0-
12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	53 1	1726 2	N	-0-	-0-
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	54 1	1701 2	N	-0-	-0-
02	1652	N	1556	-0-	-96	-0-	48 1	1508 2	N	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129		
09	2460	N	2193	-0-	-267	-0-	72 1	2121 2	N	-0-	-0-
10	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	72 1	2150 2	N	-0-	-0-
11	2220	N	2092	-0-	-128	-0-	67 1	2025 2	N	-0-	-0-
12	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	62 1	2015 2	N	-0-	-0-
01	2232	N	2045	-0-	-187	-0-	63 1	1982 2	N	-0-	-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	59 1	1823 2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820		
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471 2		N	-0-	-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481 2		N	-0-	-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	444 2		N	-0-	-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408 2		N	-0-	-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331 2		N	-0-	-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2130 N	1958	-0-	-172	-0-	65 1	1893 2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	64 1	1909 2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	59 1	1776 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1835	-0-	-180	-0-	55 1	1780 2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	56 1	1758 2	N	-0-	-0-
02	1708 N	1641	-0-	-67	-0-	51 1	1590 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052		
09	1500 N	1354	-0-	-146	-0-	45 1	1309 2	N	-0-	-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	44 1	1328 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	42 1	1255 2	N	-0-	-0-
12	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	39 1	1261 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	39 1	1247 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1172	-0-	-32	-0-	36 1	1136 2	N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997		
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2		N	-0-	-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-	-0-
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	867 2		N	-0-	-0-
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713 2		N	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933		
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-	-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-	-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203 2		N	-0-	-0-
02	1120 N	1072	-0-	-48	-0-	1072 2		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865		
09	300 N	96	-0-	-204	-0-	96 2		N	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2		N	-0-	-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053		
09	1380 N	902	-0-	-478	-0-	30 1	872 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	36 1	1064 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	33 1	997 2	N	-0-	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	30 1	982 2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	31 1	991 2	N	-0-	-0-
02	952 N	937	-0-	-15	-0-	29 1	908 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036		
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35 1	1019 2	N	-0-	-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34 1	1001 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	32 1	950 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	978	-0-	-107	-0-	29 1	949 2	N	-0-	-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31 1	993 2	N	-0-	-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	28 1	874 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	83 1	2435 2	N	-0-	-0-
10	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	83 1	2474 2	N	-0-	-0-
11	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	77 1	2299 2	N	-0-	-0-
12	2697	X	2412	-0-	-285	-0-	72 1	2340 2	N	-0-	-0-
01	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	73 1	2308 2	N	-0-	-0-
02	2352	X	2147	-0-	-205	-0-	67 1	2080 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868			
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-	-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-	-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-	-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-	-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-	-0-
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954			
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811 3		N	-0-	-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-	-0-
11	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824 3		N	-0-	-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3		N	-0-	-0-
01	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830 3		N	-0-	-0-
02	1708	N	1655	-0-	-53	-0-	1655 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970			
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10 1	292 2	N	-0-	-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	8 1	249 2	N	-0-	-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 2	N	-0-	-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11 1	348 2	N	-0-	-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10 1	308 2	N	-0-	-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	8 1	264 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083			
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	33 1	958 2	N	-0-	-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	32 1	968 2	N	-0-	-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	30 1	913 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	28 1	913 2	N	-0-	-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	28 1	881 2	N	-0-	-0-
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	25 1	781 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079			
09	1590	N	1345	-0-	-245	-0-	44 1	1301 2	N	-0-	-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 2	N	-0-	-0-
11	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	40 1	1208 2	N	-0-	-0-
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	38 1	1226 2	N	-0-	-0-
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	38 1	1195 2	N	-0-	-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	35 1	1096 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	32 1	936 2	N	-0-		-0-
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	32 1	948 2	N	-0-		-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	910 2	N	-0-		-0-
12	992 N	905	-0-	-87	-0-	27 1	878 2	N	-0-		-0-
01	992 N	911	-0-	-81	-0-	28 1	883 2	N	-0-		-0-
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	26 1	794 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067			
09	1500 N	1343	-0-	-157	-0-	44 1	1299 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	44 1	1305 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	41 1	1237 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	39 1	1250 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	39 1	1218 2	N	-0-		-0-
*02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	38 1	1178 2	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097			
09	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
11	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1356	-0-	-8	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	1195 2		N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105			
09	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
10	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
02	952 N	909	-0-	-43	-0-	909 2		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235			
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31 1	896 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	921	-0-	-257	-0-	30 1	891 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	972	-0-	-138	-0-	31 1	941 2	N	-0-		-0-
12	961 N	926	-0-	-35	-0-	28 1	898 2	N	-0-		-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	28 1	868 2	N	-0-		-0-
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28 1	869 2	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080			
09	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	42 1	1246 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	41 1	1225 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	39 1	1181 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	36 1	1180 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	37 1	1165 2	N	-0-		-0-
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	34 1	1069 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307			
09	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	69 1	2030 2	N	-0-		-0-
10	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	70 1	2087 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	66 1	1989 2	N	-0-		-0-
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	62 1	1999 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	62 1	1963 2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1844	-0-	-88	-0-	57 1	1787 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	73 1	2146 2	N	-0-	-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	72 1	2167 2	N	-0-	-0-
11	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	68 1	2045 2	N	-0-	-0-
12	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	63 1	2025 2	N	-0-	-0-
01	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	64 1	2018 2	N	-0-	-0-
02	1960	N	1836	-0-	-124	-0-	57 1	1779 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228		
09	1020	N	707	-0-	-313	-0-	23 1	684 2	N	-0-	-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	34 1	1029 2	N	-0-	-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29 1	862 2	N	-0-	-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26 1	833 2	N	-0-	-0-
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	26 1	819 2	N	-0-	-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	24 1	748 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365		
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	47 1	1380 2	N	-0-	-0-
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	46 1	1390 2	N	-0-	-0-
11	1620	N	1330	-0-	-290	-0-	43 1	1287 2	N	-0-	-0-
12	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	38 1	1218 2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	39 1	1243 2	N	-0-	-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	37 1	1154 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274		
09	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	46 1	1346 2	N	-0-	-0-
10	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	41 1	1215 2	N	-0-	-0-
11	1440	N	1310	-0-	-130	-0-	42 1	1268 2	N	-0-	-0-
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	40 1	1294 2	N	-0-	-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	40 1	1268 2	N	-0-	-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	37 1	1147 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325		
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	57 1	1680 2	N	-0-	-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	57 1	1719 2	N	-0-	-0-
11	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	54 1	1632 2	N	-0-	-0-
12	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	50 1	1623 2	N	-0-	-0-
01	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	43 1	1351 2	N	-0-	-0-
02	1568	N	1364	-0-	-204	-0-	42 1	1322 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059		
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	36 1	1043 2	N	-0-	-0-
10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	37 1	1105 2	N	-0-	-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34 1	1034 2	N	-0-	-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	32 1	1037 2	N	-0-	-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	31 1	976 2	N	-0-	-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	29 1	888 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005		
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	17 1	506 2	N	-0-	-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	16 1	493 2	N	-0-	-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	17 1	508 2	N	-0-	-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	15 1	476 2	N	-0-	-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15 1	483 2	N	-0-	-0-
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	12 1	380 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	18	1	525	2	N	-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	N	-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	17	1	523	2	N	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323			
09	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	47	1	1385	2	N	-0-
10	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	48	1	1424	2	N	-0-
11	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	44	1	1325	2	N	-0-
12	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	42	1	1346	2	N	-0-
01	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	42	1	1317	2	N	-0-
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	38	1	1182	2	N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334			
09	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	62	1	1825	2	N	-0-
10	2077 N	1807	-0-	-270	-0-	59	1	1748	2	N	-0-
11	1920 N	1798	-0-	-122	-0-	58	1	1740	2	N	-0-
12	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	54	1	1763	2	N	-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	57	1	1804	2	N	-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314			
09	3000 N	4027	-0-	1027	1027	133	1	3894	2	N	-0-
10	3100 N	3489	-0-	389	1416	113	1	3376	2	N	-0-
11	3000 N	3061	-0-	61	1477	99	1	2962	2	N	-0-
12	4634 X	3157	-0-	-1477	-0-	95	1	3062	2	N	-0-
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	90	1	2857	2	N	-0-
*02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	82	1	2547	2	N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231			
09	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	88	1	2597	2	N	-0-
10	3348 X	2678	-0-	-670	-0-	87	1	2591	2	N	-0-
11	3240 X	2491	-0-	-749	-0-	80	1	2411	2	N	-0-
12	3348 X	2559	-0-	-789	-0-	77	1	2482	2	N	-0-
01	2945 X	2524	-0-	-421	-0-	78	1	2446	2	N	-0-
02	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	69	1	2149	2	N	-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331			
09	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	121	1	3564	2	N	-0-
10	4433 X	4244	-0-	-189	-0-	137	1	4107	2	N	-0-
11	4290 X	3927	-0-	-363	-0-	127	1	3800	2	N	-0-
12	4185 X	3995	-0-	-190	-0-	120	1	3875	2	N	-0-
01	4247 X	3972	-0-	-275	-0-	122	1	3850	2	N	-0-
02	3836 X	3615	-0-	-221	-0-	113	1	3502	2	N	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247			
09	3510 X	3120	-0-	-390	-0-	103	1	3017	2	N	-0-
10	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	98	1	2933	2	N	-0-
11	3510 X	3028	-0-	-482	-0-	98	1	2930	2	N	-0-
12	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	94	1	3048	2	N	-0-
01	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	95	1	3008	2	N	-0-
02	2912 X	2763	-0-	-149	-0-	86	1	2677	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1410	N	987	-0-	-423	-0-	33 1	954 2	N	-0-	-0-
10	1240	N	927	-0-	-313	-0-	30 1	897 2	N	-0-	-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	28 1	833 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	28 1	908 2	N	-0-	-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	50 1	1589 2	N	-0-	-0-
02	812	N	728	-0-	-84	-0-	23 1	705 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147			
09	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	34 1	1001 2	N	-0-	-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36 1	1078 2	N	-0-	-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	34 1	1008 2	N	-0-	-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	30 1	981 2	N	-0-	-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	30 1	952 2	N	-0-	-0-
02	980	N	871	-0-	-109	-0-	27 1	844 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
09	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	43 1	1272 2	N	-0-	-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	42 1	1248 2	N	-0-	-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	38 1	1149 2	N	-0-	-0-
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	36 1	1150 2	N	-0-	-0-
01	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	35 1	1118 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	33 1	1021 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	43 1	1248 2	N	-0-	-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	43 1	1288 2	N	-0-	-0-
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	40 1	1189 2	N	-0-	-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37 1	1188 2	N	-0-	-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	36 1	1141 2	N	-0-	-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	32 1	1002 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
09	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	53 1	1555 2	N	-0-	-0-
10	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	44 1	1326 2	N	-0-	-0-
11	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	37 1	1122 2	N	-0-	-0-
12	1674	X	1086	-0-	-588	-0-	33 1	1053 2	N	-0-	-0-
01	1674	X	1128	-0-	-546	-0-	35 1	1093 2	N	-0-	-0-
02	1512	X	1077	-0-	-435	-0-	34 1	1043 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	32 1	949 2	N	-0-	-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	32 1	966 2	N	-0-	-0-
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	30 1	908 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	28 1	908 2	N	-0-	-0-
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	28 1	892 2	N	-0-	-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	26 1	803 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
09	1050	N	993	-0-	-57	-0-	33 1	960 2	N	-0-	-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33 1	972 2	N	-0-	-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	30 1	914 2	N	-0-	-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	28 1	899 2	N	-0-	-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	28 1	895 2	N	-0-	-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	26 1	811 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	51	1	1490	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	48	1	1427	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	44	1	1421	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	45	1	1404	2	N	-0-	-0-
02	1372 N	1329	-0-	-43	-0-	41	1	1288	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152				
09	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	51	1	1486	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	51	1	1516	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1478	-0-	-82	-0-	48	1	1430	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	45	1	1451	2	N	-0-	-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	45	1	1431	2	N	-0-	-0-
02	1372 N	1340	-0-	-32	-0-	42	1	1298	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194				
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1738	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	59	1	1770	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	55	1	1661	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	51	1	1655	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	-0-	52	1	1629	2	N	-0-	-0-
02	1596 N	1495	-0-	-101	-0-	47	1	1448	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076				
09	2070 X	1995	-0-	-75	-0-	66	1	1929	2	N	-0-	-0-
10	2077 X	2027	-0-	-50	-0-	66	1	1961	2	N	-0-	-0-
11	2010 X	1903	-0-	-107	-0-	61	1	1842	2	N	-0-	-0-
12	2077 X	1832	-0-	-245	-0-	55	1	1777	2	N	-0-	-0-
01	2077 X	1891	-0-	-186	-0-	58	1	1833	2	N	-0-	-0-
02	1876 X	1708	-0-	-168	-0-	53	1	1655	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143				
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	53	1	1569	2	N	-0-	-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	53	1	1592	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	50	1	1495	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	46	1	1502	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	46	1	1462	2	N	-0-	-0-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	43	1	1343	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114				
09	2070 N	1863	-0-	-207	-0-	61	1	1802	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	62	1	1852	2	N	-0-	-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	56	1	1690	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	53	1	1706	2	N	-0-	-0-
01	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	53	1	1661	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	49	1	1538	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208				
09	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	40	1	1163	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	39	1	1165	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	37	1	1097	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	34	1	1113	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	35	1	1105	2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	32	1	990	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1950	N	1618	-0-	-332	-0-	53 1	1565 2	N	-0-	-0-
10	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	53 1	1590 2	N	-0-	-0-
11	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	50 1	1501 2	N	-0-	-0-
12	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	47 1	1518 2	N	-0-	-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	48 1	1522 2	N	-0-	-0-
02	1456	N	1397	-0-	-59	-0-	44 1	1353 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095			
09	1080	N	802	-0-	-278	-0-	26 1	776 2	N	-0-	-0-
10	868	N	787	-0-	-81	-0-	25 1	762 2	N	-0-	-0-
11	810	N	729	-0-	-81	-0-	24 1	705 2	N	-0-	-0-
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	21 1	693 2	N	-0-	-0-
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	22 1	678 2	N	-0-	-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	21 1	638 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 226932		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172			
09	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	68 1	2002 2	N	-0-	-0-
10	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	69 1	2065 2	N	-0-	-0-
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	64 1	1935 2	N	-0-	-0-
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	64 1	2073 2	N	-0-	-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	65 1	2038 2	N	-0-	-0-
02	1876	N	1762	-0-	-114	-0-	55 1	1707 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 14		RRCID -> 227117		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042			
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	45 1	1332 2	N	-0-	-0-
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	45 1	1353 2	N	-0-	-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42 1	1270 2	N	-0-	-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39 1	1268 2	N	-0-	-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40 1	1248 2	N	-0-	-0-
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	36 1	1127 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 227121		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126			
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	63 1	1861 2	N	-0-	-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60 1	1802 2	N	-0-	-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	62 1	1875 2	N	-0-	-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56 1	1817 2	N	-0-	-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57 1	1788 2	N	-0-	-0-
*02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	52 1	1617 2	N	-0-	-0-

WILKINS		WELL #: 10		RRCID -> 227568		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056			
09	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	37 1	1074 2	N	-0-	-0-
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	36 1	1072 2	N	-0-	-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	33 1	986 2	N	-0-	-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	31 1	1002 2	N	-0-	-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	31 1	984 2	N	-0-	-0-
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	29 1	906 2	N	-0-	-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 19		RRCID -> 227680		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062			
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004 2		N	-0-	-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-	-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-	-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976 2		N	-0-	-0-
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990 2		N	-0-	-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879 2		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY 21 LEASE		WELL #: 22		RRCID -> 227746		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	551 2	N	-0-		-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	583 2	N	-0-		-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-		-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
01	589	N	554	-0-	-35	-0-	554 2	N	-0-		-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 23		RRCID -> 227747		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049			
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	726 2	N	-0-		-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739 2	N	-0-		-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735 2	N	-0-		-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734 2	N	-0-		-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	654 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962			
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751 2	N	-0-		-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731 2	N	-0-		-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997			
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
10	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2	N	-0-		-0-
01	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153 2	N	-0-		-0-
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	1033 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997			
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882 2	N	-0-		-0-
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909 2	N	-0-		-0-
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-		-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895 2	N	-0-		-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865 2	N	-0-		-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	774 2	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063			
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945 2	N	-0-		-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	958 2	N	-0-		-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923 2	N	-0-		-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958 2	N	-0-		-0-
01	961	N	922	-0-	-39	-0-	922 2	N	-0-		-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200			
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55 1	1628 2	N	-0-	-0-
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	55 1	1647 2	N	-0-	-0-
11	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	52 1	1563 2	N	-0-	-0-
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	46 1	1475 2	N	-0-	-0-
01	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	46 1	1457 2	N	-0-	-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	43 1	1334 2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N	838	-0-	-2	-0-	838	2		N	-0-					-0-
10		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2		N	-0-					-0-
11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-
12		868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2		N	-0-					-0-
01		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2		N	-0-					-0-
02		784 N	678	-0-	-106	-0-	678	2		N	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012							
09		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1082	2		N	-0-					-0-
10		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2		N	-0-					-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-					-0-
12		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
01		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
02		1036 N	961	-0-	-75	-0-	961	2		N	-0-					-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178							
09		1920 N	1850	-0-	-70	-0-	61	1	1789	2	N	-0-				-0-
10		2015 N	1909	-0-	-106	-0-	62	1	1847	2	N	-0-				-0-
11		1980 N	1839	-0-	-141	-0-	59	1	1780	2	N	-0-				-0-
12		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	55	1	1789	2	N	-0-				-0-
01		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	56	1	1763	2	N	-0-				-0-
02		1708 N	1652	-0-	-56	-0-	51	1	1601	2	N	-0-				-0-

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054							
09		1650 N	1417	-0-	-233	-0-	47	1	1370	2	N	-0-				-0-
10		1581 N	1443	-0-	-138	-0-	47	1	1396	2	N	-0-				-0-
11		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	43	1	1303	2	N	-0-				-0-
12		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	40	1	1295	2	N	-0-				-0-
01		1457 N	1264	-0-	-193	-0-	39	1	1225	2	N	-0-				-0-
02		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	38	1	1195	2	N	-0-				-0-

MCMULLAN		WELL #: 10		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194							
09		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	43	1	1258	2	N	-0-				-0-
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	2	N	-0-				-0-
11		1290 N	1262	-0-	-28	-0-	41	1	1221	2	N	-0-				-0-
12		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	31	1	999	2	N	-0-				-0-
01		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	39	1	1235	2	N	-0-				-0-
02		1176 N	1127	-0-	-49	-0-	35	1	1092	2	N	-0-				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 230171		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068							
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	21	1	606	2	N	-0-				-0-
10		651 N	564	-0-	-87	-0-	18	1	546	2	N	-0-				-0-
11		630 N	515	-0-	-115	-0-	17	1	498	2	N	-0-				-0-
12		651 N	627	-0-	-24	-0-	19	1	608	2	N	-0-				-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-				-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	-0-				-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 8		RRCID -> 230172		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150							
09		4470 X	4060	-0-	-410	-0-	134	1	3926	2	N	-0-				-0-
10		4557 X	3862	-0-	-695	-0-	125	1	3737	2	N	-0-				-0-
11		4410 X	4138	-0-	-272	-0-	133	1	4005	2	N	-0-				-0-
12		4433 X	4119	-0-	-314	-0-	123	1	3996	2	N	-0-				-0-
01		4185 X	3721	-0-	-464	-0-	114	1	3607	2	N	-0-				-0-
02		3864 X	3591	-0-	-273	-0-	112	1	3479	2	N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 1722		RRCID -> 230217		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		N	-0-		-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 3		N	-0-		-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 3		N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1719		RRCID -> 230358		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963		
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884		
09	540 N	415	-0-	-125	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3		N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3		N	-0-		-0-
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896		
09	1050 N	617	-0-	-433	-0-	617 3		N	-0-		-0-
10	961 N	568	-0-	-393	-0-	568 3		N	-0-		-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	651 N	543	-0-	-108	-0-	543 3		N	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	39 1	1129 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	39 1	1153 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	36 1	1090 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	33 1	1084 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	34 1	1074 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	31 1	971 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188		
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	868 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	908	-0-	-115	-0-	29 1	879 2	N	-0-		-0-
11	930 N	839	-0-	-91	-0-	27 1	812 2	N	-0-		-0-
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	26 1	829 2	N	-0-		-0-
01	899 N	832	-0-	-67	-0-	26 1	806 2	N	-0-		-0-
02	784 N	780	-0-	-4	-0-	24 1	756 2	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230		
09	1620 N	1174	-0-	-446	-0-	39 1	1135 2	N	-0-		-0-
10	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	36 1	1067 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1025	-0-	-295	-0-	33 1	992 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	30 1	973 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	920	-0-	-196	-0-	28 1	892 2	N	-0-		-0-
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	25 1	773 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-		-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506 3	N	-0-		-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468 3	N	-0-		-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414 3	N	-0-		-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862			
09	660	N	638	-0-	-22	-0-	638 3	N	-0-		-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576 3	N	-0-		-0-
11	660	N	364	-0-	-296	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	589	N	312	-0-	-277	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940			
09	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	49 1 1443 2	N	-0-		-0-
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	48 1 1425 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	45 1 1345 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	41 1 1341 2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	43 1 1343 2	N	-0-		-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	39 1 1212 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	900 X	830	-0-	-70	-0-	830	3	N	-0-		-0-
10	899 X	823	-0-	-76	-0-	823	3	N	-0-		-0-
11	870 X	798	-0-	-72	-0-	798	3	N	-0-		-0-
12	868 X	822	-0-	-46	-0-	822	3	N	-0-		-0-
01	868 X	810	-0-	-58	-0-	810	3	N	-0-		-0-
02	784 X	607	-0-	-177	-0-	607	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015		
09	1020 N	737	-0-	-283	-0-	24	1	N	-0-		-0-
10	961 N	747	-0-	-214	-0-	24	1	N	-0-		-0-
11	900 N	688	-0-	-212	-0-	22	1	N	-0-		-0-
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	744 N	664	-0-	-80	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	644 N	604	-0-	-40	-0-	19	1	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018		
09	1020 N	881	-0-	-139	-0-	29	1	N	-0-		-0-
10	992 N	884	-0-	-108	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11	930 N	805	-0-	-125	-0-	26	1	N	-0-		-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972		
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	969	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3	N	-0-		-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	3	N	-0-		-0-
12	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	3	N	-0-		-0-
01	992 N	827	-0-	-165	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02	896 N	813	-0-	-83	-0-	813	3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111		
09	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	62	1	N	-0-		-0-
10	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	60	1	N	-0-		-0-
11	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	57	1	N	-0-		-0-
12	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	52	1	N	-0-		-0-
01	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	53	1	N	-0-		-0-
02	1652 N	1588	-0-	-64	-0-	49	1	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857		
09	540 N	516	-0-	-24	-0-	17	1	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	16	1	N	-0-		-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	15	1	N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	14	1	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
09	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	34	1	N	-0-		-0-
10	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	34	1	N	-0-		-0-
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	31	1	N	-0-		-0-
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	28	1	N	-0-		-0-
01	1054 N	913	-0-	-141	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	27	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	926	2	N	-0-
10	992 N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	28	1	854	2	N	-0-
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	27	1	879	2	N	-0-
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	28	1	882	2	N	-0-
02	812 N	548	-0-	-264	-0-	17	1	531	2	N	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	3		N	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300			
09	4050 X	3593	-0-	-457	-0-	118	1	3475	2	N	-0-
10	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	118	1	3539	2	N	-0-
11	4020 X	3399	-0-	-621	-0-	110	1	3289	2	N	-0-
12	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	106	1	3447	2	N	-0-
01	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	108	1	3396	2	N	-0-
02	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	99	1	3087	2	N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051			
09	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	57	1	1660	2	N	-0-
10	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	57	1	1692	2	N	-0-
11	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	53	1	1595	2	N	-0-
12	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	49	1	1586	2	N	-0-
01	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	49	1	1559	2	N	-0-
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	46	1	1427	2	N	-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053			
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	73	1	2128	2	N	-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	75	1	2226	2	N	-0-
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	68	1	2048	2	N	-0-
12	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	66	1	2139	2	N	-0-
01	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	62	1	1965	2	N	-0-
02	1988 N	1855	-0-	-133	-0-	58	1	1797	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078			
09	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1159	2	N	-0-
10	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	39	1	1163	2	N	-0-
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	36	1	1077	2	N	-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	35	1	1119	2	N	-0-
01	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	34	1	1081	2	N	-0-
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	32	1	992	2	N	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	805	2	N	-0-
10	961 N	817	-0-	-144	-0-	26	1	791	2	N	-0-
11	870 N	768	-0-	-102	-0-	25	1	743	2	N	-0-
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	24	1	771	2	N	-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	23	1	741	2	N	-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22	1	671	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	625	N	625	-0-	-0-	21	1	604	2	N	-0-	-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	19	1	565	2	N	-0-	-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	19	1	580	2	N	-0-	-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	18	1	577	2	N	-0-	-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-	-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-	-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924				
09	510	N	464	-0-	-46	15	1	449	2	N	-0-	-0-
10	496	N	485	-0-	-11	16	1	469	2	N	-0-	-0-
11	480	N	462	-0-	-18	15	1	447	2	N	-0-	-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-	-0-
01	496	N	474	-0-	-22	15	1	459	2	N	-0-	-0-
02	420	N	364	-0-	-56	11	1	353	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941				
09	960	N	889	-0-	-71	29	1	860	2	N	-0-	-0-
10	930	N	891	-0-	-39	29	1	862	2	N	-0-	-0-
11	930	N	831	-0-	-99	27	1	804	2	N	-0-	-0-
12	930	N	844	-0-	-86	25	1	819	2	N	-0-	-0-
01	899	N	812	-0-	-87	25	1	787	2	N	-0-	-0-
02	784	N	744	-0-	-40	23	1	721	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922				
09	1710	N	1667	-0-	-43	55	1	1612	2	N	-0-	-0-
10	1674	N	1668	-0-	-6	54	1	1614	2	N	-0-	-0-
11	1710	N	1548	-0-	-162	50	1	1498	2	N	-0-	-0-
12	1736	N	1604	-0-	-132	48	1	1556	2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1523	-0-	-151	47	1	1476	2	N	-0-	-0-
02	1456	N	1381	-0-	-75	43	1	1338	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072				
09	810	N	768	-0-	-42	25	1	743	2	N	-0-	-0-
10	806	N	772	-0-	-34	25	1	747	2	N	-0-	-0-
11	780	N	736	-0-	-44	24	1	712	2	N	-0-	-0-
12	806	N	735	-0-	-71	22	1	713	2	N	-0-	-0-
01	775	N	723	-0-	-52	22	1	701	2	N	-0-	-0-
02	700	N	666	-0-	-34	21	1	645	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064				
09	1860	N	1790	-0-	-70	59	1	1731	2	N	-0-	-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	59	1	1753	2	N	-0-	-0-
11	1800	N	1705	-0-	-95	55	1	1650	2	N	-0-	-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	50	1	1604	2	N	-0-	-0-
01	1798	N	1682	-0-	-116	52	1	1630	2	N	-0-	-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	47	1	1470	2	N	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365				
09	2137	N	2137	-0-	-0-	70	1	2067	2	N	-0-	-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	70	1	2103	2	N	-0-	-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	66	1	1972	2	N	-0-	-0-
12	2201	N	1974	-0-	-227	59	1	1915	2	N	-0-	-0-
01	2170	N	1967	-0-	-203	60	1	1907	2	N	-0-	-0-
02	1904	N	1824	-0-	-80	57	1	1767	2	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	23 1	686 2	N	N	-0-			-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	23 1	680 2	N	N	-0-			-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	22 1	646 2	N	N	-0-			-0-
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	20 1	648 2	N	N	-0-			-0-
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	20 1	633 2	N	N	-0-			-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	18 1	559 2	N	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172					
09	1110	X	1075	-0-	-35	-0-	35 1	1040 2	N	N	-0-			-0-
10	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	35 1	1041 2	N	N	-0-			-0-
11	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	33 1	976 2	N	N	-0-			-0-
12	1116	X	1042	-0-	-74	-0-	31 1	1011 2	N	N	-0-			-0-
01	1116	X	983	-0-	-133	-0-	30 1	953 2	N	N	-0-			-0-
02	1008	X	903	-0-	-105	-0-	28 1	875 2	N	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974					
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	22 1	631 2	N	N	-0-			-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	636 2	N	N	-0-			-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	20 1	596 2	N	N	-0-			-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	18 1	600 2	N	N	-0-			-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	19 1	585 2	N	N	-0-			-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	17 1	532 2	N	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200					
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	23 1	679 2	N	N	-0-			-0-
10	744	N	702	-0-	-42	-0-	23 1	679 2	N	N	-0-			-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	21 1	637 2	N	N	-0-			-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	20 1	634 2	N	N	-0-			-0-
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	20 1	626 2	N	N	-0-			-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	18 1	571 2	N	N	-0-			-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070					
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	32 1	937 2	N	N	-0-			-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	31 1	921 2	N	N	-0-			-0-
11	960	N	859	-0-	-101	-0-	28 1	831 2	N	N	-0-			-0-
12	992	N	821	-0-	-171	-0-	25 1	796 2	N	N	-0-			-0-
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	25 1	773 2	N	N	-0-			-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	22 1	693 2	N	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066					
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	24 1	710 2	N	N	-0-			-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	25 1	736 2	N	N	-0-			-0-
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	22 1	671 2	N	N	-0-			-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	21 1	685 2	N	N	-0-			-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	21 1	669 2	N	N	-0-			-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	20 1	620 2	N	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1511		RRCID -> 234906		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194					
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	36 1	1065 2	N	N	-0-			-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	36 1	1088 2	N	N	-0-			-0-
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	34 1	1034 2	N	N	-0-			-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	32 1	1032 2	N	N	-0-			-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	32 1	1017 2	N	N	-0-			-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	30 1	923 2	N	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
DAVIDSON 15		WELL #: 14		RRCID -> 234909		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	810 N	782	-0-	-28	-0-	26	1	756	2	N	-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	27	1	796	2	N	-0-
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	25	1	758	2	N	-0-
12	806 N	800	-0-	-6	-0-	24	1	776	2	N	-0-
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	23	1	734	2	N	-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	22	1	680	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1512		RRCID -> 237215		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140		
09	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34	1	990	2	N	-0-
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	33	1	989	2	N	-0-
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	31	1	938	2	N	-0-
12	1054 N	958	-0-	-96	-0-	29	1	929	2	N	-0-
01	1023 N	945	-0-	-78	-0-	29	1	916	2	N	-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	26	1	819	2	N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1510		RRCID -> 237217		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172		
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	N	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	N	-0-
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	36	1	1156	2	N	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	41	1	1295	2	N	-0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1116	2	N	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 16R		RRCID -> 237335		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054		
09	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	53	1	1565	2	N	-0-
10	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	44	1	1306	2	N	-0-
11	1650 N	1400	-0-	-250	-0-	45	1	1355	2	N	-0-
12	1674 N	1392	-0-	-282	-0-	42	1	1350	2	N	-0-
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	42	1	1316	2	N	-0-
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	38	1	1195	2	N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 238120		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159		
09	1620 N	1303	-0-	-317	-0-	43	1	1260	2	N	-0-
10	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	43	1	1284	2	N	-0-
11	1350 N	1184	-0-	-166	-0-	38	1	1146	2	N	-0-
12	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	36	1	1158	2	N	-0-
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	36	1	1142	2	N	-0-
02	1092 N	1088	-0-	-4	-0-	34	1	1054	2	N	-0-

WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931		
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	34	1	995	2	N	-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	34	1	1005	2	N	-0-
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	30	1	897	2	N	-0-
12	1054 N	908	-0-	-146	-0-	27	1	881	2	N	-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	29	1	918	2	N	-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	25	1	775	2	N	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202		
09	6450 X	5596	-0-	-854	-0-	185	1	5411	2	N	-0-
10	6603 X	5737	-0-	-866	-0-	185	1	5552	2	N	-0-
11	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	168	1	5032	2	N	-0-
12	6014 X	5166	-0-	-848	-0-	154	1	5012	2	N	-0-
01	5797 X	5245	-0-	-552	-0-	161	1	5084	2	N	-0-
02	5236 X	4889	-0-	-347	-0-	152	1	4737	2	N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3600 X	3090	-0-	-510	-0-	102 1	2988 2	N	-0-	-0-
10	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	100 1	2993 2	N	-0-	-0-
11	3600 X	2834	-0-	-766	-0-	92 1	2742 2	N	-0-	-0-
12	3317 X	2787	-0-	-530	-0-	83 1	2704 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	2799	-0-	-456	-0-	86 1	2713 2	N	-0-	-0-
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	79 1	2465 2	N	-0-	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171		
09	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	36 1	1052 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	39 1	1165 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	36 1	1091 2	N	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34 1	1104 2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	34 1	1080 2	N	-0-	-0-
02	1064 N	1010	-0-	-54	-0-	32 1	978 2	N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018		
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	40 1	1160 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	40 1	1186 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	36 1	1085 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	34 1	1090 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	34 1	1078 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	32 1	992 2	N	-0-	-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008		
09	2610 X	1843	-0-	-767	-0-	61 1	1782 2	N	-0-	-0-
10	2697 X	1820	-0-	-877	-0-	59 1	1761 2	N	-0-	-0-
11	2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	51 1	1527 2	N	-0-	-0-
12	2077 X	1701	-0-	-376	-0-	51 1	1650 2	N	-0-	-0-
01	1891 X	1593	-0-	-298	-0-	49 1	1544 2	N	-0-	-0-
02	1708 X	1474	-0-	-234	-0-	46 1	1428 2	N	-0-	-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955		
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N	-0-	-0-
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	614 2		N	-0-	-0-
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-	-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 13		RRCID -> 242329		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914		
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2		N	-0-	-0-
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2		N	-0-	-0-
11	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-	-0-
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426 2		N	-0-	-0-

MCDONALD 18		WELL #: 10		RRCID -> 244874		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906		
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010 3		N	-0-	-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-	-0-
01	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 3		N	-0-	-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		960 N	923	-0-	-37	-0-	923 3			N	-0-			-0-
10		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3			N	-0-			-0-
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3			N	-0-			-0-
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	916 3			N	-0-			-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-			-0-
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 3			N	-0-			-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

09		3510 X	2943	-0-	-567	-0-	97 1	2846 2	N		-0-			-0-
10		3627 X	2912	-0-	-715	-0-	94 1	2818 2	N		-0-			-0-
11		3510 X	2652	-0-	-858	-0-	86 1	2566 2	N		-0-			-0-
12		3193 X	2643	-0-	-550	-0-	79 1	2564 2	N		-0-			-0-
01		3131 X	2619	-0-	-512	-0-	81 1	2538 2	N		-0-			-0-
02		2744 X	2365	-0-	-379	-0-	74 1	2291 2	N		-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	-0-				-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	4 1	129 3	Y	-0-				-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-				-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	137 3	Y	-0-				-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 3	Y	-0-				-0-
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 1	117 3	Y	-0-				-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A						
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	17 1	549 3	Y	11	12	1		2
							12 9							
10		341 N	331	-0-	-10	-0-	10 1	310 3	Y	10	10	1		2
							11 9							
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	16 1	550 3	Y	7	8	1		1
							8 9							
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	15 1	696 3	Y	7	6	1		2
							8 9							
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 1	587 3	Y	6	7	1		1
							7 9							
*02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	12 1	691 3	Y	10	9	1		2
							11 9							

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A						
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	26 1	844 3	Y	11	12	1		2
							12 9							
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	27 1	869 3	Y	12	12	1		2
							13 9							
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	24 1	801 3	Y	11	11	1		2
							12 9							
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	18 1	834 3	Y	11	10	1		3
							12 9							
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	13 1	778 3	Y	11	12	1		2
							12 9							
02		504 N	264	-0-	-240	-0-	4 1	251 3	Y	8	8	1		2
							9 9							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	9 1	283 3	Y	-0-				-0-
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	9 1	292 3	Y	-0-				-0-
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	8 1	275 3	Y	-0-				-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	6 1	279 3	Y	-0-				-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	5 1	271 3	Y	-0-				-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	4 1	242 3	Y	-0-				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	5 1	146 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	4 1	130 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3 1	132 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	2 1	130 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	2 1	109 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968				
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	7 1	211 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	213	-0-	-66	-0-	6 1	207 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	6 1	199 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	4 1	205 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	3 1	202 3	Y	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	3 1	189 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975				
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	12 1	390 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	527 N	394	-0-	-133	-0-	12 1	382 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	11 1	363 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8 1	381 3	Y	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	6 1	359 3	Y	-0-			-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	6 1	321 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921				
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5 1	150 3	Y	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173 3	Y	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	169 3	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	175 3	Y	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161 3	Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	8	1	268	3	Y	2	2	1	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	9							
						6	1	273	3	Y	4	3	1	1
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	9							
						5	1	281	3	Y	5	5	1	1
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	6	9							
						3	1	156	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

09	1830 N	1447	-0-	-383	-0-	43	1	1392	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	44	1	1421	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	40	1	1364	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	30	1	1428	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	23	1	1368	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1314	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	3	Y	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	7	1	252	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	5	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	4	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	Y	11	8	1	3
						12	9							
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	Y	4	5	1	1
						4	9							

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	721	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	19	1	630	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	367	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
12	744 N	213	-0-	-531	-0-	4	1	200	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
01	651 N	283	-0-	-368	-0-	5	1	278	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	364 N	115	-0-	-249	-0-	2	1	113	3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

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

 KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

 KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

09	450 N	426	-0-	-24	-0-	13	1	413	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	11	1	351	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	7	1	239	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	3	1	150	3	Y	11	8	1	3
						12	9							
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	5	1	300	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	9	9	1	2
						10	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33 1	1062 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	33 1	1075 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	30 1	1018 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
12	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	21 1	973 3	Y	5	6 1		1
						6 9						
01	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	18 1	1078 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
02	980 N	966	-0-	-14	-0-	16 1	939 3	Y	10	9 1		2
						11 9						

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

09	540 N	162	-0-	-378	-0-	5 1	157 3	Y	-0-	2 1		-0-
10	589 N	130	-0-	-459	-0-	4 1	126 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	135	-0-	-345	-0-	4 1	131 3	Y	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 1	207 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	6 1	335 3	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	68 1	2213 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	2201 N	2034	-0-	-167	-0-	60 1	1961 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	52 1	1742 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
12	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	43 1	2021 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	35 1	2096 3	Y	16	16 1		3
						18 9						
*02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	32 1	1867 3	Y	20	18 1		5
						22 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

09	420 N	11	-0-	-409	-0-	11 3		Y	-0-	1 1		-0-
10	279 N	154	-0-	-125	-0-	4 1	144 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	19 1	653 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	15 1	688 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	10 1	607 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	8 1	456 3	Y	10	10 1		2
						11 9						

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	640	-0-	-980	-0-	19 1	609 3	Y	11	12 1		2
10	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	12 9						
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30 1	975 3	Y	12	12 1		2
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	13 9						
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	34 1	1134 3	Y	12	12 1		2
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13 9						
						28 1	1314 3	Y	13	12 1		3
						14 9						
						24 1	1421 3	Y	16	16 1		3
						18 9						
						22 1	1277 3	Y	12	12 1		3
						13 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	608 3	Y	11	12 1		2
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	12 9						
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	20 1	646 3	Y	12	12 1		2
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	13 9						
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	17 1	572 3	Y	11	11 1		2
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	12 9						
						12 9	543 3	Y	11	10 1		3
						10 1	585 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
						9 1	540 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

09	720 N	705	-0-	-15	-0-	21 1	672 3	Y	11	12 1		2
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	12 9						
11	720 N	694	-0-	-26	-0-	21 1	672 3	Y	12	12 1		2
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	13 9						
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	20 1	665 3	Y	8	9 1		1
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	9 9						
						15 1	694 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
						10 1	596 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
						9 1	496 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	834	-0-	-36	-0-	25 1	797 3	Y	11	12 1		2
10	899 N	795	-0-	-104	-0-	12 9	759 3	Y	12	12 1		2
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	23 1	790 3	Y	6	7 1		1
12	868 N	812	-0-	-56	-0-	7 9	791 3	Y	4	4 1		1
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	17 1	828 3	Y	9	8 1		2
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	4 9	744 3	Y	11	10 1		3
						14 1						
						10 9						
						13 1						
						12 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	23 1	749 3	Y	11	12 1		2
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	12 9	738 3	Y	12	12 1		2
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	23 1	658 3	Y	11	11 1		2
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13 9	572 3	Y	11	10 1		3
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	20 1	580 3	Y	11	12 1		2
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12 9	539 3	Y	12	11 1		3
						10 1						
						12 9						
						9 1						
						13 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	23 1	740 3	Y	11	12 1		2
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	12 9	727 3	Y	12	12 1		2
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	22 1	791 3	Y	11	11 1		2
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	13 9	869 3	Y	11	10 1		3
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	23 1	837 3	Y	11	12 1		2
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	12 9	735 3	Y	12	11 1		3
						14 1						
						12 9						
						13 1						
						13 9						

 DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 L		RRCID -> 143321		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 L		RRCID -> 143326		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 L		RRCID -> 143340		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 143344		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143347		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070							
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	661	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	Y	-0-	2	1		-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	9	1	508	3	Y	-0-				-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 4 L		RRCID -> 143643		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	25 1	802 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	27 1	875 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	23 1	764 3	Y	11	11 1	2
						12 9					
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	18 1	865 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	13 1	805 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	12 1	709 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

09	300 N	284	-0-	-16	-0-	8 1	276 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	9 1	290 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	9 1	287 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y	4	3 1	1
						4 9					
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	5 1	292 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
02	280 N	138	-0-	-142	-0-	2 1	135 3	Y	1	2 1	-0-
						1 9					

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13 1	418 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	10 1	325 3	Y	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12 1	406 3	Y	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 3	Y	-0-		-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	9 1	545 3	Y	-0-		-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	9 1	508 3	Y	-0-		-0-

 KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

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

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

09	330 N	310	-0-	-20	-0-	9 1	301 3	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	9 1	312 3	Y	-0-		-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	6 1	274 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	5 1	302 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	4 1	246 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 16		RRCID -> 144117		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	6	1	306	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7	1	425	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 144120		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 15		RRCID -> 144125		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112				
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	Y	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	3	1	92	3	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	4	1	221	3	Y	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050					
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	558	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	1	511	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																								
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7										RRCID -> 150389			COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8210			PERF. 7898 - 7988					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
DAVIDSON, C. E. JR D NCT-1										WELL #: 10			RRCID -> 158854			COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7870 - 7948		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1										WELL #: 9			RRCID -> 159838			COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 6300 - 7934		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-							
DAVIDSON, C. E. JR. "B"										WELL #: 17			RRCID -> 165442			COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7864 - 8041		
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	633	3	Y	11	12	1			2							
							12	9																
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	14	1	464	3	Y	12	12	1			2							
							13	9																
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	15	1	512	3	Y	10	10	1			2							
							11	9																
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	13	1	614	3	Y	4	5	1			1							
							4	9																
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	664	3	Y	5	5	1			1							
							6	9																
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	575	3	Y	9	8	1			2							
							10	9																
DAVIDSON, C. E. JR. "B"										WELL #: 24			RRCID -> 167814			COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7825 - 8110		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-							
DAVIDSON, C. E. JR. "B"										WELL #: 22			RRCID -> 168299			COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7810 - 8050		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 168355		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 25		RRCID -> 168358		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926								
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20 1	654 3	Y	1	1	1					-0-
						1 9										
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20 1	650 3	Y	12	10	1					2
						13 9										
11	660 N	620	-0-	-40	-0-	18 1	590 3	Y	11	11	1					2
						12 9										
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	12 1	567 3	Y	8	8	1					2
						9 9										
01	682 N	300	-0-	-382	-0-	5 1	295 3	Y	-0-	2	1					-0-
02	588 N	70	-0-	-518	-0-	1 1	69 3	Y	-0-							-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 168496		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084								
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	989 3	Y	11	12	1					2
						12 9										
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	30 1	978 3	Y	12	12	1					2
						13 9										
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	28 1	939 3	Y	11	11	1					2
						12 9										
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	21 1	974 3	Y	11	10	1					3
						12 9										
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	17 1	993 3	Y	11	12	1					2
						12 9										
*02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	16 1	949 3	Y	12	11	1					3
						13 9										

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168538		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 168753		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137								
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	20 1	640 3	Y	10	11	1					2
						11 9										
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19 1	604 3	Y	-0-	2	1					-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	17 1	565 3	Y	-0-							-0-
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	12 1	589 3	Y	-0-							-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	10 1	589 3	Y	-0-							-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	9 1	515 3	Y	-0-							-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884							
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	17	1	537	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	16	1	537	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	15	1	514	3	Y	8	9	1		1
						9	9								
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	11	1	516	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	9	1	521	3	Y	6	7	1		1
						7	9								
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	8	1	474	3	Y	3	3	1		1
						3	9								

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 173461		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7806 - 8142							
09	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2013	-	PLUGGED 09-05-2013									

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 32		RRCID -> 179578		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064							
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	56	1	1815	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	57	1	1860	3	Y	17	16	1		3
						19	9								
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	22	21	1		4
						24	9								
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	39	1	1823	3	Y	20	19	1		5
						22	9								
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	3	Y	24	24	1		5
						26	9								
*02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1683	3	Y	22	22	1		5
						24	9								

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 33		RRCID -> 179579		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858							
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	615	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	580	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	17	1	557	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	10	1	577	3	Y	5	7	1		1
						6	9								
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	531	3	Y	-0-	1	1		-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	926	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	868 N	797	-0-	-71	-0-	23	1	761	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	20	1	685	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	15	1	697	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	12	1	743	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	685	3	Y	12	11	1		3
						13	9								

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-				-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	215	3	Y	-0-				-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	3	Y	-0-				-0-
12	217 N	46	-0-	-171	-0-	1	1	45	3	Y	-0-				-0-
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1		1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	6	6	1		1
						7	9								

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

09	780 N	779	-0-	-1	-0-	23	1	744	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	806 N	696	-0-	-110	-0-	20	1	663	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	21	1	704	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	15	1	708	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	10	1	588	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
02	700 N	550	-0-	-150	-0-	9	1	528	3	Y	12	11	1		3
						13	9								

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	574	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	587	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	572	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	12	1	560	3	Y	8	8	1		2
						9	9								
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	584	3	Y	10	10	1		2
						11	9								
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	689	3	Y	11	10	1		3
						12	9								

 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

09	600 N	574	-0-	-26	-0-	17	1	557	3	Y	-0-				-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	16	1	523	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	13	1	423	3	Y	-0-				-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	-0-				-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	7	1	410	3	Y	-0-				-0-
02	420 N	252	-0-	-168	-0-	4	1	248	3	Y	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29 1	952 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29 1	951 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	27 1	895 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	19 1	912 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	15 1	871 3	Y	8	8 1		2
						9 9						
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	17 1	997 3	Y	9	9 1		2
						10 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158			
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	29 1	925 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	27 1	879 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	990 N	559	-0-	-431	-0-	16 1	534 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
12	992 N	813	-0-	-179	-0-	17 1	792 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	16 1	950 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	15 1	847 3	Y	9	8 1		2
						10 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28 1	894 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	27 1	882 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25 1	850 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	18 1	828 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	13 1	757 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	13 1	771 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	31	1	1016	3	Y	7	8 1	1
						8	9						
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	13	12 1	2
						14	9						
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	22	1	1046	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
*02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	17	1	975	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	35	1	1133	3	Y	15	15 1	3
						17	9						
10	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	36	1	1171	3	Y	18	18 1	3
						20	9						
11	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	30	1	1020	3	Y	14	15 1	2
						15	9						
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	24	1	1125	3	Y	15	13 1	4
						17	9						
01	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	18	1	1110	3	Y	16	17 1	3
						18	9						
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	18	1	1038	3	Y	12	12 1	3
						13	9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	782	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	23	1	764	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	810 N	750	-0-	-60	-0-	21	1	717	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	837 N	749	-0-	-88	-0-	15	1	722	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	806 N	644	-0-	-162	-0-	10	1	622	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	681	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 1	670 3	Y	11	12 1	2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	12 9	769 3	Y	12	12 1	2
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24 1	730 3	Y	11	11 1	2
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	13 9	726 3	Y	11	10 1	3
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	22 1	748 3	Y	11	12 1	2
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	12 9	704 3	Y	12	11 1	3
						12 1					
						13 9					

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24 1	785 3	Y	11	12 1	2
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	12 9	747 3	Y	12	12 1	2
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23 1	706 3	Y	11	11 1	2
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	13 9	723 3	Y	11	10 1	3
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	21 1	734 3	Y	11	12 1	2
02	672 N	603	-0-	-69	-0-	15 1	580 3	Y	12	11 1	3
						12 9					
						10 1					
						13 9					

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19 1	608 3	Y	11	12 1	2
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	12 9	557 3	Y	12	12 1	2
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17 1	542 3	Y	11	11 1	2
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	13 9	543 3	Y	11	10 1	3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	16 1	557 3	Y	5	7 1	1
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12 9	474 3	Y	-0-	1 1	-0-
						9 1					
						6 9					
						8 1					

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	29 1	928 3	Y	1	1 1	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	1 9	794 3	Y	12	10 1	2
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	24 1	848 3	Y	11	11 1	2
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13 9	794 3	Y	11	10 1	3
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	25 1	762 3	Y	11	12 1	2
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	12 9	691 3	Y	12	11 1	3
						17 1					
						12 9					
						13 1					
						12 9					
						12 1					
						13 9					

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	43 1	1379 3	Y	11	12 1	2
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	12 9	43 1	1394 3	Y	12	12 1
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	13 9	36 1	1220 3	Y	10	10 1
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	1461 3	Y	11	10 1
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	12 9	24 1	1431 3	Y	11	12 1
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	12 9	22 1	1304 3	Y	12	11 1
						13 9					
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970		
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	27 1	885 3	Y	11	12 1	2
10	961 N	929	-0-	-32	-0-	12 9	27 1	889 3	Y	12	12 1
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	13 9	25 1	850 3	Y	11	11 1
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	12 9	20 1	926 3	Y	11	10 1
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	12 9	16 1	964 3	Y	11	12 1
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	12 9	14 1	828 3	Y	12	11 1
						13 9					
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082		
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	33 1	1077 3	Y	13	13 1	3
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	14 9	27 1	896 3	Y	13	14 1
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	14 9	40 1	1354 3	Y	13	13 1
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	14 9	34 1	1609 3	Y	11	10 1
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	12 9	32 1	1892 3	Y	11	12 1
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	12 9	23 1	1320 3	Y	11	11 1
						12 9					
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	30 1	958 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	29 1	960 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	27 1	908 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	20 1	942 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	16 1	948 3	Y	-0-			-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	15 1	880 3	Y	-0-			-0-

 DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	47 1	1511 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	47 1	1538 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	40 1	1345 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	33 1	1570 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	24 1	1470 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	22 1	1288 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

 DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	33 1	1069 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	35 1	1152 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	32 1	1092 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	24 1	1152 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	20 1	1183 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	18 1	1039 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

 DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27 1	892 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	30 1	977 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	25 1	827 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	11 1	504 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	13 1	785 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12 1	686 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 64		RRCID -> 204985		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	13 1	423 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	15 1	504 3	Y	-0-	2 1	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	14 1	471 3	Y	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	10 1	471 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	8 1	490 3	Y	-0-		-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	8 1	443 3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 63		RRCID -> 205017		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912			
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	20 1	640 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	806 N	572	-0-	-234	-0-	17 1	547 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
11	690 N	530	-0-	-160	-0-	15 1	515 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	13 1	609 3	Y	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12 1	697 3	Y	7	6 1	1
						8 9					
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	619 3	Y	12	10 1	3
						13 9					
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 52		RRCID -> 205019		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9 1	295 3	Y	-0-		-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	6 1	214 3	Y	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8 1	356 3	Y	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 1	209 3	Y	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 3	Y	-0-		-0-
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21 1	689 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	15 1	505 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	15 1	522 3	Y	11	11 1	2
						12 9					
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	11 1	541 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	8 1	504 3	Y	5	7 1	1
						6 9					
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	7 1	380 3	Y	-0-	1 1	-0-
DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #:		46	RRCID ->	205353	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7864 -	8127	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	618	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	600	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #:		13	RRCID ->	205366	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7822 -	8024	
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	55	1	1782	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	53	1	1784	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	37	1	2208	3	Y	24	22	1	5
						26	9							
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	34	1	2000	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		28	RRCID ->	205849	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7840 -	8056	
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	3	Y	28	29	1	6
						31	9							
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	63	1	2049	3	Y	27	28	1	5
						30	9							
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	43	1	2038	3	Y	21	20	1	5
						23	9							
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	34	1	2027	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	32	1	1845	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	205868	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7858 -	8146	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	992 N	774	-0-	-218	-0-	23	1	739	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	26	1	887	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	992 N	987	-0-	-5	-0-	20	1	956	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	15	1	930	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	15	1	865	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 29		RRCID -> 205919		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7890 - 8018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	2561	-0-	2561	2561	75 1	2443 3	Y	39	40 1		8
10	T. A.	2592	-0-	2592	5153	43 9	2477 3	Y	35	37 1		6
11	T. A.	2512	-0-	2512	7665	39 9	2406 3	Y	32	33 1		5
12	10202 X	2537	-0-	-7665	-0-	71 1	2450 3	Y	32	29 1		8
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	35 9	2495 3	Y	35	36 1		7
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	42 1	2227 3	Y	34	33 1		8
						39 9						
						38 1						
						37 9						

DAVIDSON BC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205955		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7770 - 7978	
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	25 1	799 3	Y	8	9 1		2
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	9 9	817 3	Y	6	7 1		1
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	25 1	798 3	Y	7	7 1		1
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	7 9	782 3	Y	8	7 1		2
01	837 N	802	-0-	-35	-0-	8 9	780 3	Y	8	8 1		2
02	784 N	747	-0-	-37	-0-	13 1	725 3	Y	9	9 1		2
						9 9						
						12 1						
						10 9						

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 206145		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7796 - 8106	
09	540 N	216	-0-	-324	-0-	6 1	199 3	Y	10	11 1		2
10	558 N	210	-0-	-348	-0-	11 9	204 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	5 1	305 3	Y	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6 1	330 3	Y	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3 1	197 3	Y	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 10		RRCID -> 206252		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 7940	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13 1	428 3	Y	10	11 1		2
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	11 9	333 3	Y	-0-	2 1		-0-
11	480 N	314	-0-	-166	-0-	10 1	305 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	333	-0-	-132	-0-	9 1	326 3	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	7 1	388 3	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	339 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7802 - 9148	
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	63 1	2049 3	Y	23	23 1		5
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	25 9	2135 3	Y	23	24 1		4
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	65 1	2080 3	Y	22	22 1		4
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	25 9	2137 3	Y	20	19 1		5
01	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	62 1	2101 3	Y	24	24 1		5
02	1988 N	1919	-0-	-69	-0-	24 9	1863 3	Y	22	22 1		5
						45 1						
						22 9						
						35 1						
						26 9						
						32 1						
						24 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		55	RRCID ->	212104	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7860 -	7870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		960 N	933	-0-	-27	-0-	28 1	893 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		992 N	961	-0-	-31	-0-	28 1	920 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	26 1	864 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		961 N	885	-0-	-76	-0-	18 1	855 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		961 N	809	-0-	-152	-0-	13 1	784 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	14 1	825 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	213321	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7852 -	7862	

09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	38 1	1237 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	38 1	1251 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	35 1	1172 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	26 1	1217 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	21 1	1261 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	21 1	1211 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	215503	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	7830 -	7840	

09		1080 N	568	-0-	-512	-0-	17 1	539 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	34 1	1104 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30 1	1015 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	20 1	957 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	16 1	981 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		980 N	888	-0-	-92	-0-	15 1	860 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	215549	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7943 -	7953	

09		1050 N	399	-0-	-651	-0-	12 1	375 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		651 N	513	-0-	-138	-0-	15 1	485 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	22 1	758 3	Y	10	10 1			2
							11 9							
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	20 1	960 3	Y	10	9 1			3
							11 9							
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	17 1	1050 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	17 1	985 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365	750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		56	RRCID ->	215613	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7920	-	7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

09		810 N	651	-0-	-159	-0-	19 1	620 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		837 N	630	-0-	-207	-0-	18 1	599 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		810 N	532	-0-	-278	-0-	15 1	505 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	14 1	643 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	14 1	827 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	12 1	721 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	228486	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 7900	-	8040	
09		990 N	656	-0-	-334	-0-	19 1	626 3	Y	10	11 1			2
							11 9							
10		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42 1	1370 3	Y	-0-	2 1			-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	47 1	1600 3	Y	-0-				-0-
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1416 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	22 1	1334 3	Y	11	10 1			2
							12 9							
*02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	21 1	1220 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	228525	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7966	-	7976	
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	27 1	870 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		1023 N	927	-0-	-96	-0-	27 1	887 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		930 N	876	-0-	-54	-0-	25 1	839 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		930 N	888	-0-	-42	-0-	18 1	858 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	14 1	856 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		812 N	793	-0-	-19	-0-	13 1	767 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	229131	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7974	-	7984	
09		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	45 1	1468 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
10		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	45 1	1481 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
11		1500 N	1465	-0-	-35	-0-	42 1	1411 3	Y	11	11 1			2
							12 9							
12		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	31 1	1471 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
01		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	23 1	1396 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		1372 N	1341	-0-	-31	-0-	22 1	1306 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1219	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	36	1	1188	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	33	1	1111	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	25	1	1195	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	18	1	1065	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	775	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	7	1	240	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

09	2460 N	2303	-0-	-157	-0-	69	1	2222	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	69	1	2263	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	61	1	2045	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	48	1	2248	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
01	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	37	1	2243	3	Y	24	22 1	5
						26	9						
*02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	35	1	2054	3	Y	22	22 1	5
						24	9						

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

09	1350 N	1287	-0-	-63	-0-	38	1	1237	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	39	1	1275	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	35	1	1193	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	26	1	1238	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	21	1	1257	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	19	1	1114	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	230485	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7868 - 7964	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	56 1	1800 3	Y	23	23 1	5	
						25 9						
10	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	55 1	1797 3	Y	23	24 1	4	
						25 9						
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	51 1	1729 3	Y	22	22 1	4	
						24 9						
12	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	37 1	1768 3	Y	20	19 1	5	
						22 9						
01	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	30 1	1787 3	Y	24	24 1	5	
						26 9						
02	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	27 1	1597 3	Y	22	22 1	5	
						24 9						

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	230491	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7976 - 8114	

09	2160 N	1213	-0-	-947	-0-	36 1	1168 3	Y	8	9 1	2	
						9 9						
10	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	65 1	2108 3	Y	16	15 1	3	
						18 9						
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	59 1	1989 3	Y	22	21 1	4	
						24 9						
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	44 1	2063 3	Y	20	19 1	5	
						22 9						
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	37 1	2222 3	Y	17	19 1	3	
						19 9						
*02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	34 1	2001 3	Y	12	12 1	3	
						13 9						

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	232493	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7838 - 8106	

09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	29 1	929 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	29 1	958 3	Y	12	12 1	2	
						13 9						
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	28 1	930 3	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	19 1	876 3	Y	11	10 1	3	
						12 9						
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	15 1	924 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	15 1	845 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	234644	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7970 - 7980	

09	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	51 1	1644 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	53 1	1714 3	Y	12	12 1	2	
						13 9						
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	49 1	1651 3	Y	11	11 1	2	
						12 9						
12	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	36 1	1681 3	Y	11	10 1	3	
						12 9						
01	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	28 1	1682 3	Y	11	12 1	2	
						12 9						
02	1584 N	1554	-0-	-30	-0-	26 1	1515 3	Y	12	11 1	3	
						13 9						

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		5 C	RRCID -> 070012	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
12	744 N	348	-0-	-396	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01	682 N	415	-0-	-267	-0-	415 2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:		2	RRCID -> 087218	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH	9287	PERF. 7614 - 8450		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		2	RRCID -> 087219	COMPL. DATE 03/03/1980	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 6180 - 8202		
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	392	-0-	-228	-0-	392 2	Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	Y	-0-			-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 087220	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8309		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
11	420 N	285	-0-	-135	-0-	285 2	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-			-0-
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:		10	RRCID -> 087221	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6132 - 8196		
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1373 2	2 9 N	2			5
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1235 2	2 9 N	2	5 1		2
11	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1189 2	3 9 N	3			5
12	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1144 2	3 9 N	3	5 1		3
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1340 2	3 9 N	3	5 1		1
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-		N	NO RPT			1

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #:		5	RRCID -> 097744	COMPL. DATE 08/27/1981	TOTAL DEPTH	9523	PERF. 7710 - 8380		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #:		11	RRCID -> 102888	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 6103 - 8256		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2	N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2	N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8000 - 8138	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7747 - 7924	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7876 - 8049	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7821 - 8239	
09	2470 N	1461	-0-	-1009	-0-	1458	2	3 9	Y	3	7
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4 9	Y	4	3
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6 9	Y	5	8
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6 9	Y	5	5
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6 9	Y	5	1
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7918	
09	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1086	2	3 9	Y	3	7
10	DLQ G-10	714	-0-	714	1803	711	2	3 9	Y	3	3
11	DLQ G-10	1039	-0-	1039	2842	1035	2	4 9	Y	4	7
12	DLQ G-10	1606	-0-	1606	4448	1600	2	6 9	Y	5	4
01	DLQ G-10	1097	-0-	1097	5545	1091	2	6 9	Y	5	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5545			Y	NO RPT		1

MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 7743 - 9152	
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1 9	Y	1	4
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1 9	Y	1	5
11	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	1381	2	2 9	Y	2	7
12	1829 N	912	-0-	-917	-0-	912	2		Y	-0-	7
01	2325 N	2105	-0-	-220	-0-	2102	2	3 9	Y	3	10
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT		10

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 8124 - 8130	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-	-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-	-0-
12	992 N	392	-0-	-600	-0-	392	2		N	-0-	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8033 - 8093	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	780 2		N	-0-		-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		N	-0-		-0-
01	992 N	497	-0-	-495	-0-	497 2		N	-0-		-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 7719 - 8189	
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	299 2	3 9	N	3		7
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	N	2		9
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414 2	2 9	N	2		11
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2		N	-0-		11
01	465 N	162	-0-	-303	-0-	155 2	7 9	N	6		17
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		17

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7755 - 8175	
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1851 2	2 9	N	2		5
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1762 2	2 9	N	2	5 1	2
11	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	1477 2	3 9	N	3		5
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2016 2	4 9	N	4	6 1	3
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2039 2	4 9	N	4	6 1	1
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 7756 - 8156	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
11	1440 N	670	-0-	-770	-0-	670 2		N	-0-		-0-
12	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 7720 - 8124	
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-		1
10	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-	1 1	-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3559 2	1 9	N	1		1
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3066 2	1 9	N	1	1 1	1
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-	1 1	-0-
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 7637 - 9346	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 8191	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237			
09	510 N	294	-0-	-216	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	-0-	
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206			
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1164	2	1 9	N	1	2
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1 9	N	1	3
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	3
12	1209 N	508	-0-	-701	-0-	508	2		N	-0-	3
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2353	2	2 9	N	2	5
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-				N	NO RPT	5
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148			
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-	-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-	-0-
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	-0-
12	1705 N	570	-0-	-1135	-0-	570	2		N	-0-	-0-
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-	-0-
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	2269	-0-	2269	2269	2	N	-0-		-0-
10	T. A.	2510	-0-	2510	4779	2	N	-0-		-0-
11	T. A.	2017	-0-	2017	6796	2	N	-0-		-0-
12	T. A.	2241	-0-	2241	9037	2	N	-0-		-0-
01	11105 X	2068	-0-	-9037	-0-	2	N	-0-		-0-
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184		
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
12	930 N	710	-0-	-220	-0-	2	N	-0-		-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #: 5		RRCID -> 150438		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847		
MCDONALD A										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161983		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: A 1		RRCID -> 162832		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042		
09	2430 N	2011	-0-	-419	-0-	1	N	3		165
						3				
10	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	1	N	5		170
						6				
11	2130 N	1896	-0-	-234	-0-	1	N	2		172
						2				
12	2077 N	1614	-0-	-463	-0-	1	N	3		175
						3				
01	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	1	N	-0-		175
02	1764 N	1551	-0-	-213	-0-	1	N	-0-		175

HENDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 1		RRCID -> 163407		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923		
09	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	1	N	-0-		-0-
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1	N	-0-		-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-
01	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	1	N	-0-		-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167933		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167938		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167942		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167947		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976							
09	1080	N	961	-0-	-119	-0-	60	1	901	3	N	-0-			-0-
10	1054	N	992	-0-	-62	-0-	70	1	922	3	N	-0-			-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	61	1	853	3	N	-0-			-0-
12	992	N	706	-0-	-286	-0-	40	1	666	3	N	-0-			-0-
01	992	N	740	-0-	-252	-0-	39	1	701	3	N	-0-			-0-
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	39	1	648	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949							
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	3	N	-0-			-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	3	N	-0-			-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	45	1	628	3	N	-0-			-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	40	1	657	3	N	-0-			-0-
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	34	1	601	3	N	-0-			-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	35	1	579	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 3		RRCID -> 172261		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976							
09	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	73	1	1103	3	N	-0-			-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	86	1	1133	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	77	1	1077	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	58	1	970	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	57	1	942	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 4		RRCID -> 172652		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 172919		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959							
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	78	1	1165	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	92	1	1189	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	82	1	1133	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	68	1	1133	3	N	-0-			-0-
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	78	1	1407	3	N	-0-			-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		960 N	898	-0-	-62	-0-	56	1	842	3	N	-0-			-0-
10		992 N	940	-0-	-52	-0-	67	1	873	3	N	-0-			-0-
11		930 N	874	-0-	-56	-0-	59	1	815	3	N	-0-			-0-
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	49	1	818	3	N	-0-			-0-
01		930 N	838	-0-	-92	-0-	45	1	793	3	N	-0-			-0-
02		812 N	737	-0-	-75	-0-	42	1	695	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968															
09		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	181	1	2729	3	N	-0-			-0-
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	214	1	2836	3	N	-0-			-0-
11		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	191	1	2646	3	N	-0-			-0-
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	3	N	-0-			-0-
01		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	154	1	2772	3	N	-0-			-0-
*02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111															
09		1830 N	1715	-0-	-115	-0-	108	1	1607	3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1784	-0-	-293	-0-	126	1	1658	3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1562	-0-	-418	-0-	104	1	1458	3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	84	1	1394	3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1236	-0-	-562	-0-	66	1	1170	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	1426	-0-	-30	-0-	81	1	1345	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035															
09		990 N	898	-0-	-92	-0-	56	1	842	3	N	-0-			82
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	65	1	860	3	N	-0-			82
11		900 N	868	-0-	-32	-0-	58	1	810	3	N	-0-			82
12		930 N	715	-0-	-215	-0-	41	1	674	3	N	-0-			82
01		930 N	730	-0-	-200	-0-	38	1	692	3	N	-0-			82
02		812 N	663	-0-	-149	-0-	38	1	625	3	N	-0-			82

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160															
09		1350 N	1259	-0-	-91	-0-	79	1	1180	3	N	-0-			82
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	94	1	1247	3	N	-0-			82
11		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	84	1	1166	3	N	-0-			82
12		1302 N	1040	-0-	-262	-0-	59	1	981	3	N	-0-			82
01		1333 N	1024	-0-	-309	-0-	54	1	970	3	N	-0-			82
02		1176 N	972	-0-	-204	-0-	55	1	917	3	N	-0-			82

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936															
09		1620 N	1423	-0-	-197	-0-	89	1	1334	3	N	-0-			24
10		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	103	1	1363	3	N	-0-			24
11		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	94	1	1310	3	N	2			26
							2	9							
12		1457 N	1164	-0-	-293	-0-	66	1	1098	3	N	-0-			26
01		1457 N	1107	-0-	-350	-0-	58	1	1049	3	N	-0-			26
02		1316 N	1114	-0-	-202	-0-	63	1	1051	3	N	-0-			26

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748													
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	535	-0-	-125	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	-0-	35	1	492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	468	-0-	-90	-0-	-0-	27	1	441	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	-0-	23	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171							
09	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	-0-	122	1	1835	3	N	-0-	-0-	-0-	55
10	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	-0-	149	1	1978	3	N	-0-	-0-	-0-	55
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	-0-	130	1	1803	3	N	-0-	-0-	-0-	55
12	2015 N	1548	-0-	-467	-0-	-0-	88	1	1460	3	N	-0-	-0-	-0-	55
01	2139 N	1602	-0-	-537	-0-	-0-	83	1	1519	3	N	-0-	-0-	-0-	55
02	1792 N	1436	-0-	-356	-0-	-0-	81	1	1355	3	N	-0-	-0-	-0-	55

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030							
09	2070 N	1904	-0-	-166	-0-	-0-	119	1	1785	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	-0-	139	1	1839	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	-0-	124	1	1745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3764	-0-	664	-0-	-0-	664	214	3550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3108	-0-	8	-0-	-0-	672	164	2944	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2751 N	2079	-0-	-672	-0-	-0-	118	1	1961	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244							
09	2040 N	1981	-0-	-59	-0-	-0-	123	1	1858	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	-0-	143	1	1892	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	-0-	128	1	1783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1576	-0-	-470	-0-	-0-	90	1	1486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1653	-0-	-393	-0-	-0-	87	1	1566	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1525	-0-	-267	-0-	-0-	87	1	1438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352							
09	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	-0-	121	1	1831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	-0-	134	1	1767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	-0-	129	1	1786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	-0-	109	1	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	-0-	94	1	1705	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1779	-0-	-13	-0-	-0-	101	1	1678	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 14		RRCID -> 202895		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135							
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	-0-	32	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	-0-	20	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #: 13		RRCID -> 202899		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159							
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	52	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	-0-	47	1	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	-0-	31	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	-0-	30	1	491	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HENNDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	157 1	2351 3	N	-0-		-0-	
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	183 1	2418 3	N	-0-		-0-	
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	166 1	2324 3	N	-0-		-0-	
12		3100 N	3722	-0-	622	622	212 1	3510 3	N	-0-		-0-	
01		3100 N	2617	-0-	-483	139	138 1	2479 3	N	-0-		-0-	
*02		2694 N	2555	-0-	-139	-0-	145 1	2410 3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031													
09		1290 N	1090	-0-	-200	-0-	68 1	1022 3	N	-0-		-0-	
10		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	71 1	947 3	N	-0-		-0-	
11		1140 N	1037	-0-	-103	-0-	70 1	967 3	N	-0-		-0-	
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	64 1	1067 3	N	-0-		-0-	
01		1023 N	972	-0-	-51	-0-	51 1	921 3	N	-0-		-0-	
02		980 N	892	-0-	-88	-0-	51 1	841 3	N	-0-		-0-	

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063													
09		750 N	632	-0-	-118	-0-	40 1	592 3	N	-0-		-0-	
10		744 N	671	-0-	-73	-0-	47 1	624 3	N	-0-		-0-	
11		690 N	600	-0-	-90	-0-	40 1	560 3	N	-0-		-0-	
12		651 N	517	-0-	-134	-0-	29 1	488 3	N	-0-		-0-	
01		682 N	614	-0-	-68	-0-	32 1	582 3	N	-0-		-0-	
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	28 1	460 3	N	-0-		-0-	

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119													
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	521 3	N	-0-		-0-	
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	40 1	531 3	N	-0-		-0-	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	35 1	494 3	N	-0-		-0-	
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	26 1	436 3	N	-0-		-0-	
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	24 1	425 3	N	-0-		-0-	
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	403 3	N	-0-		-0-	

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970													
09		510 N	490	-0-	-20	-0-	30 1	460 3	N	-0-		-0-	
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 3	N	-0-		-0-	
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	33 1	457 3	N	-0-		-0-	
12		496 N	407	-0-	-89	-0-	23 1	384 3	N	-0-		-0-	
01		527 N	425	-0-	-102	-0-	22 1	403 3	N	-0-		-0-	
02		448 N	389	-0-	-59	-0-	22 1	367 3	N	-0-		-0-	

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UPTON 'L' FEE WELL #: 5H RRCID -> 240774 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12178 PERF.13400 - 15750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		5640 X	1633	-0-	-4007	-0-	1459	3	174	9	Y	158				271
10		2883 X	296	-0-	-2587	-0-	278	3	18	9	Y	16	185	1		102
11		1560 X	656	-0-	-904	-0-	656	3			Y	-0-				102
12		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1651	3	155	9	Y	141				243
01		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2381	3	276	9	Y	251	384	1		110
*02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3138	3	429	9	Y	390	190	1		310

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3407	3	97	9	Y	88				229
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	144	1		171
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2955	3	78	9	Y	71	139	1		103
12		3627 X	3421	-0-	-206	-0-	3342	3	79	9	Y	72				175
01	DLQ	G-10	2861	-0-	2861	2861	2773	3	88	9	Y	80	125	1		130
02	DLQ	G-10	2667	-0-	2667	5528	2614	3	53	9	Y	48				178

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

09		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9414	3	107	9	Y	97				413
10		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	8653	3	103	9	Y	94				507
11		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6123	3	87	9	Y	79	376	1		210
12		14322 X	5273	-0-	-9049	-0-	5156	3	117	9	Y	106				316
01	DLQ	G-10	4990	-0-	4990	4990	4920	3	70	9	Y	64				380
02	DLQ	G-10	5405	-0-	5405	10395	5319	3	86	9	Y	78	292	1		166

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

09		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2716	3	65	9	Y	59				142
10		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2683	3	47	9	Y	43	89	1		96
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3238	3	52	9	Y	47	78	1		65
12		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3398	3	53	9	Y	48				113
01	DLQ	G-10	2736	-0-	2736	2736	2678	3	58	9	Y	53	81	1		85
02	DLQ	G-10	2694	-0-	2694	5430	2640	3	54	9	Y	49				134

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

09		6660 X	5817	-0-	-843	-0-	5817	3			N	-0-				315
10		5115 X	1328	-0-	-3787	-0-	1328	3			N	-0-				315
11		4950 X	643	-0-	-4307	-0-	643	3			N	-0-				315
12		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-				315
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				315

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445												
RAILWAY RANCH 9		WELL #: 2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	7560 X	7508	-0-	-52	-0-	7230	3	278	9	N	253	403	1	353
10	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	8041	3	359	9	N	326	409	1	270
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7831	3	315	9	N	286	297	1	259
12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8188	3	413	9	N	375	407	1	227
01	DLQ G-10	7205	-0-	7205	7205	6847	3	358	9	N	325			552
02	DLQ G-10	6790	-0-	6790	13995	6514	3	276	9	N	251	398	1	405

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489				
09	6842 X	3741	-0-	-3101	-0-	3680	3	61	9	Y	55			155
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3683	3	44	9	Y	40			195
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3316	3	48	9	Y	44	150	1	89
12	4650 X	3658	-0-	-992	-0-	3595	3	63	9	Y	57			146
01	4123 X	2312	-0-	-1811	-0-	2257	3	55	9	Y	50	124	1	72
02	3500 X	2080	-0-	-1420	-0-	2036	3	44	9	Y	40			112

RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005				TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485				
09	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5861	3	15	9	N	14			362
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4743	3	11	9	N	10			372
11	6000 X	1450	-0-	-4550	-0-	1433	3	17	9	N	15	299	1	88
12	6200 X	586	-0-	-5614	-0-	586	3			N	-0-			88
01	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	1810	3			N	-0-			88
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	3791	1978	3	3	9	N	3			91

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005				TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103				
09	INC G-10	4059	-0-	4059	9135	4059	3			Y	-0-			209
10	12708 X	3573	-0-	-9135	-0-	3507	3	66	9	Y	60			269
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5004	3	77	9	Y	70	191	1	148
12	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	4736	3	42	9	Y	38			186
01	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6366	3	48	9	Y	44			230
02	4732 X	4083	-0-	-649	-0-	4038	3	45	9	Y	41			271

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005				TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138				
09	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1569	3	13	9	Y	12			165
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2280	3	33	9	Y	30			195
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	438	3	48	9	Y	44			239
12	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	2286	3	36	9	Y	33			272
01	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1176	3	6	9	Y	5			277
02	DLQ G-10	628	-0-	628	1810	625	3	3	9	Y	3			280

DAVIES, DOVIE 16		WELL #: 3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005				TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754				
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1163	3	33	9	Y	30			57
10	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6164	3	118	9	Y	107	36	1	128
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3290	3	26	9	Y	24	105	1	47
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3509	3	28	9	Y	25			72
01	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	2820	3	29	9	Y	26	51	1	47
02	DLQ G-10	2666	-0-	2666	5515	2640	3	26	9	Y	24			71

RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019				
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	3	7	9	N	6	192	1	108
10	1395 N	971	-0-	-424	-0-	945	3	26	9	N	24			132
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1413	3	22	9	N	20			152
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1401	3	35	9	N	32			184
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31			215
02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	1281	3	35	9	N	32			247

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON					
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445													
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250 - 16049					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	3	14	9	Y	13			306
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	3	34	9	Y	31			337
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	3	101	9	Y	92	248	1	181
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3	72	9	Y	65			246
01	DLQ G-10	1936	-0-	1936	1936	1936	1915	3	21	9	Y	19			265
02	DLQ G-10	2453	-0-	2453	4389	4389	2408	3	45	9	Y	41			306
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11814		PERF.13125 - 15600					
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	3	61	9	Y	55			125
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3452	3	45	9	Y	41			166
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	3109	3	48	9	Y	44	127	1	83
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3439	3	62	9	Y	56			139
01	DLQ G-10	2238	-0-	2238	2238	2238	2155	3	83	9	Y	75	118	1	96
02	DLQ G-10	1783	-0-	1783	4021	4021	1740	3	43	9	Y	39			135
DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12355 - 15943					
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-	4184	3	97	9	Y	88			223
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	-0-	3959	3	70	9	Y	64	140	1	147
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	3983	3	78	9	Y	71	120	1	98
12	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	-0-	3899	3	80	9	Y	73			171
01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	2665	2607	3	58	9	Y	53	122	1	102
02	DLQ G-10	2927	-0-	2927	5592	5592	2847	3	80	9	Y	73			175
RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11844 - 11874					
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	3	61	9	Y	55			90
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	3	90	9	Y	82			172
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	96	9	Y	87	131	1	128
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3	94	9	Y	85			213
01	DLQ G-10	2046	-0-	2046	2046	2046	1991	3	55	9	Y	50	181	1	82
02	DLQ G-10	1709	-0-	1709	3755	3755	1666	3	43	9	Y	39			121
RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12300 - 16500					
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3	46	9	Y	42			276
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	3	53	9	Y	48			324
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	3	47	9	Y	43	190	1	177
12	4371 X	4211	-0-	-160	-0-	-0-	4117	3	94	9	Y	85			262
01	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2950	2867	3	83	9	Y	75			337
02	DLQ G-10	4237	-0-	4237	7187	7187	4160	3	77	9	Y	70			407
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12350 - 16100					
09	2820 X	2264	-0-	-556	-0-	-0-	2250	3	14	9	N	13			326
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	3	24	9	N	22			348
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	3	32	9	N	29			377
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	3	29	9	N	26			403
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3377	3	21	9	N	19	192	1	230
*02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	3061	3	20	9	N	18			248
RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12046		PERF.12350 - 15600					
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	375	1	187
10	4309 X	3913	-0-	-396	-0-	-0-	3815	3	98	9	N	89			276
11	4170 X	2596	-0-	-1574	-0-	-0-	2522	3	74	9	N	67	195	1	148
12	4309 X	2222	-0-	-2087	-0-	-0-	2119	3	103	9	N	94			242
01	DLQ G-10	4571	-0-	4571	4571	4571	4455	3	116	9	N	105			347
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648	6219	6219	1603	3	45	9	N	41			388

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.//		23380 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445									
RAILWAY RANCH 15 A		WELL #:		2H	RRCID ->	226275	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	12300 - 16053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7304 X	7304	-0-	-0-	7225 3		79 9	N	72			178
10		4898 X	4275	-0-	-623	4253 3		22 9	N	20			198
11		4740 X	2593	-0-	-2147	2582 3		11 9	N	10			208
12		4898 X	3943	-0-	-955	3880 3		63 9	N	57			265
01	DLQ	G-10	2477	-0-	2477	2452 3		25 9	N	23			288
02	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	2783 3		75 9	N	68			356

RAILWAY RANCH 11		WELL #:		2H	RRCID ->	228032	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	12600 - 15003	
09		4740 X	2276	-0-	-2464	2250 3		26 9	N	24			417
10		4929 X	1494	-0-	-3435	1479 3		15 9	N	14			431
11		4770 X	3563	-0-	-1207	3513 3		50 9	N	45	359 1		117
12		4929 X	3477	-0-	-1452	3397 3		80 9	N	73			190
01	DLQ	G-10	4723	-0-	4723	4633 3		90 9	N	82			272
02	DLQ	G-10	2547	-0-	2547	2490 3		57 9	N	52			324

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: UPTON				
XOG OPERATING LLC		945921											
DAVIES, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	190706	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	13213	PERF.	10244 - 10397	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	040727	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7877 - 8884	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	40 1	1287 3	Y		11	12 1		2
						12 9							
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40 1	1305 3	Y		12	12 1		2
						13 9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	37 1	1244 3	Y		11	11 1		2
						12 9							
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	27 1	1254 3	Y		11	10 1		3
						12 9							
01	1364 N	992	-0-	-372	-0-	16 1	965 3	Y		10	11 1		2
						11 9							
02	1204 N	684	-0-	-520	-0-	11 1	660 3	Y		12	11 1		3
						13 9							

DEANIE B. (JENNINGS SD.)		23749 210		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUNNELS				
DBO OIL INCORPORATED		195858											
CAMMY "B"		WELL #:		4	RRCID ->	184481	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 12		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
		WELL #: 2	RRCID -> 161624	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10982	- 11142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	81 1	854 3	Y	-0-	-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	85 1	968 3	Y	-0-	-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47 1	700 3	Y	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	52 1	748 3	Y	-0-	-0-
01	961 N	632	-0-	-329	-0-	42 1	590 3	Y	-0-	-0-
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	36 1	505 3	Y	-0-	-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 1	RRCID -> 161990	COMPL. DATE 08/27/1996	TOTAL DEPTH 12180	PERF.11059	- 11146			
09	10710 X	10561	-0-	-149	-0-	907 1	9602 3	N	47	190 1 75
						52 9				
10	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	772 1	8825 3	N	31	106
						34 9				
11	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	495 1	7377 3	N	31	137
						34 9				
12	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	562 1	8150 3	N	8	145
						9 9				
01	10912 X	6459	-0-	-4453	-0-	426 1	6033 3	N	-0-	145
02	9856 X	7229	-0-	-2627	-0-	483 1	6746 3	N	-0-	145

CREEK RANCH 1		WELL #: 2	RRCID -> 164847	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10748	- 11298			
09	6180 X	5411	-0-	-769	-0-	464 1	4910 3	N	34	188 1 78
						37 9				
10	4588 X	4507	-0-	-81	-0-	361 1	4127 3	N	17	95
						19 9				
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	398 1	5926 3	N	-0-	95
12	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	412 1	5966 3	N	3	98
						3 9				
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	413 1	5849 3	N	55	153
						61 9				
02	5908 X	4926	-0-	-982	-0-	329 1	4597 3	N	-0-	153

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5	RRCID -> 165705	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11240	- 11372			
09	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	673 1	7122 3	N	36	184 1 59
						40 9				
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	699 1	7986 3	N	11	70
						12 9				
11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	459 1	6839 3	N	17	87
						19 9				
12	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	543 1	7863 3	N	41	128
						45 9				
01	8494 X	6593	-0-	-1901	-0-	433 1	6126 3	N	31	159
						34 9				
02	7672 X	7141	-0-	-531	-0-	477 1	6664 3	N	-0-	159

CREEK RANCH 12		WELL #: 3	RRCID -> 165708	COMPL. DATE 03/25/1997	TOTAL DEPTH 11978	PERF.11082	- 11220			
09	5490 X	4319	-0-	-1171	-0-	354 1	3747 3	N	198	268
						218 9				
10	5673 X	4774	-0-	-899	-0-	384 1	4390 3	N	-0-	268
11	5400 X	3953	-0-	-1447	-0-	249 1	3704 3	N	-0-	268
12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	266 1	3856 3	N	-0-	268
01	4774 X	4030	-0-	-744	-0-	266 1	3764 3	N	-0-	268
02	4312 X	4020	-0-	-292	-0-	268 1	3752 3	N	-0-	268

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH 15		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 2	RRCID -> 168914	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 11746	PERF.10836	- 10854				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6870 X	5604	-0-	-1266	-0-	484 1	5120 3	N	-0-		62
10	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	525 1	5994 3	N	11		73
11	6600 X	4058	-0-	-2542	-0-	255 1	3791 3	N	11		84
12	6820 X	5633	-0-	-1187	-0-	363 1	5263 3	N	6		90
01	5022 X	3578	-0-	-1444	-0-	236 1	3342 3	N	-0-		90
02	4536 X	3850	-0-	-686	-0-	257 1	3593 3	N	-0-		90
CREEK RANCH 12		WELL #: 4	RRCID -> 175237	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11419	- 11752				
09	7170 X	6369	-0-	-801	-0-	532 1	5628 3	N	190		190
10	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	557 1	6365 3	N	56		246
11	7170 X	5957	-0-	-1213	-0-	371 1	5525 3	N	55		301
12	7037 X	6352	-0-	-685	-0-	410 1	5939 3	N	3		304
01	7037 X	6362	-0-	-675	-0-	407 1	5767 3	N	171	171 1	304
02	6300 X	5392	-0-	-908	-0-	360 1	5032 3	N	-0-		304
CREEK RANCH 11		WELL #: 4	RRCID -> 184991	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 12026	PERF.11059	- 11102				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3	RRCID -> 185441	COMPL. DATE 08/06/2001	TOTAL DEPTH 12561	PERF.11628	- 11662				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 4		WELL #: 1	RRCID -> 185612	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 12319	PERF.10908	- 10934				
09	25320 X	22059	-0-	-3261	-0-	1896 1	20065 3	N	89		282
10	26164 X	24759	-0-	-1405	-0-	1983 1	22660 3	N	105	191 1	196
11	25320 X	20653	-0-	-4667	-0-	1293 1	19257 3	N	94	189 1	101
12	25327 X	23934	-0-	-1393	-0-	1532 1	22208 3	N	176		277
01	24955 X	22700	-0-	-2255	-0-	1488 1	21071 3	N	128	186 1	219
02	22372 X	20403	-0-	-1969	-0-	1355 1	18936 3	N	102	190 1	131

DEER CANYON (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 4		//CONT.// 23932 325 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5		RRCID -> 190425	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11142 - 11172							
09	9810 X	9016	-0-	-794	-0-	767 1 127 9	8122 3	N	115			246
10	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	879 1 142 9	10043 3	N	129	177 1		198
11	9810 X	9311	-0-	-499	-0-	579 1 105 9	8627 3	N	95			293
12	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	676 1 146 9	9800 3	N	133	190 1		236
01	11067 X	9642	-0-	-1425	-0-	629 1 106 9	8907 3	N	96	178 1		154
02	9996 X	8775	-0-	-1221	-0-	576 1 144 9	8055 3	N	131			285
CREEK RANCH 11		WELL #: 5	RRCID -> 191106	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 12325	PERF.10776 - 10850						
09	21420 X	18552	-0-	-2868	-0-	1602 1	16950 3	N	-0-			196
10	22134 X	20984	-0-	-1150	-0-	1685 1 48 9	19251 3	N	44			240
11	21180 X	17334	-0-	-3846	-0-	1087 1 56 9	16191 3	N	51			291
12	21514 X	19422	-0-	-2092	-0-	1253 1 9 9	18160 3	N	8			299
01	21514 X	18983	-0-	-2531	-0-	1233 1 299 9	17451 3	N	272	191 1		380
02	18956 X	17237	-0-	-1719	-0-	1151 1	16086 3	N	-0-			380
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9	RRCID -> 191350	COMPL. DATE 08/08/2002	TOTAL DEPTH 12070	PERF.10882 - 11055						
09	2970 X	2651	-0-	-319	-0-	228 1 12 9	2411 3	Y	11	8 1		42
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	260 1	2975 3	Y	-0-			42
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	210 1 1 9	3122 3	Y	1			43
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	251 1	3633 3	Y	-0-			43
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	291 1	4124 3	Y	-0-			43
*02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	276 1	3856 3	Y	-0-			43
CREEK RANCH 12		WELL #: 5	RRCID -> 191589	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11172 - 11300						
09	1200 X	1006	-0-	-194	-0-	87 1 3 9	916 3	N	3			78
10	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	92 1	1047 3	N	-0-			78
11	1200 X	880	-0-	-320	-0-	55 1	825 3	N	-0-			78
12	1116 X	741	-0-	-375	-0-	48 1 2 9	691 3	N	2			80
01	1147 N	895	-0-	-252	-0-	59 1	836 3	N	-0-			80
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73 1	1020 3	N	-0-			80
INDEPENDENCE 13		WELL #: 1	RRCID -> 195950	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14214	PERF.10160 - 10942						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264						
09	12660	X	6299	-0-	-6361	-0-	542	1	5740	3	N	15	254	
								17						
10	13082	X	7970	-0-	-5112	-0-	640	1	7308	3	N	20	274	
								22						
11	12660	X	5387	-0-	-7273	-0-	339	1	5048	3	N	-0-	274	
12	12896	X	7548	-0-	-5348	-0-	487	1	7052	3	N	8	282	
								9						
01	16741	X	16741	-0-	-0-	-0-	1081	1	15307	3	N	321	190 1	413
								353						
*02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	816	1	11402	3	N	-0-	413	

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208						
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	24	1	250	3	N	-0-	183	
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-	183	
11	300	N	123	-0-	-177	-0-	8	1	115	3	N	-0-	183	
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-	183	
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	N	-0-	183	
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	90	3	N	-0-	183	

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607						
09	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	732	1	7750	3	Y	155	189 1	101
								171						
10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	493	1	5637	3	Y	78		179
								86						
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	286	1	4257	3	Y	187	187 1	179
								206						
12	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	270	1	3910	3	Y	42		221
								46						
01	6727	X	3928	-0-	-2799	-0-	252	1	3566	3	Y	100	189 1	132
								110						
02	6076	X	4439	-0-	-1637	-0-	282	1	3948	3	Y	190	190 1	132
								209						

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830						
09	1170	X	892	-0-	-278	-0-	77	1	815	3	N	-0-	170	
10	1209	X	983	-0-	-226	-0-	79	1	904	3	N	-0-	170	
11	1170	X	879	-0-	-291	-0-	55	1	824	3	N	-0-	170	
12	1023	X	933	-0-	-90	-0-	60	1	873	3	N	-0-	170	
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	61	1	862	3	N	-0-	170	
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-	170	

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

09	4620	X	4163	-0-	-457	-0-	350	1	3701	3	Y	102	107	1				110
							112	9										
10	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	367	1	4194	3	Y	138	126	1				122
							152	9										
11	4620	X	4044	-0-	-576	-0-	249	1	3707	3	Y	80	129	1				73
							88	9										
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	271	1	3929	3	Y	170	127	1				116
							187	9										
01	4712	X	4182	-0-	-530	-0-	268	1	3792	3	Y	111	121	1				106
							122	9										
02	4256	X	3857	-0-	-399	-0-	248	1	3469	3	Y	127	127	1				106
							140	9										

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

09	14700	X	12649	-0-	-2051	-0-	1084	1	11473	3	N	84						299
							92	9										
10	15128	X	14427	-0-	-701	-0-	1146	1	13097	3	N	167	184	1				282
							184	9										
11	14490	X	12565	-0-	-1925	-0-	788	1	11734	3	N	39						321
							43	9										
12	14477	X	12026	-0-	-2451	-0-	776	1	11247	3	N	3						324
							3	9										
01	13950	X	12634	-0-	-1316	-0-	825	1	11680	3	N	117	175	1				266
							129	9										
02	12600	X	11622	-0-	-978	-0-	776	1	10846	3	N	-0-						266

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074								
09	22020 X	19127	-0-	-2893	-0-	1648	1	17445	3	N	31					157
						34	9									
10	22754 X	21470	-0-	-1284	-0-	1722	1	19671	3	N	70					227
						77	9									
11	21810 X	18548	-0-	-3262	-0-	1157	1	17231	3	N	145					372
						160	9									
12	22010 X	20034	-0-	-1976	-0-	1293	1	18734	3	N	6					378
						7	9									
01	19689 X	19689	-0-	-0-	-0-	1286	1	18201	3	N	184	184	1			378
						202	9									
*02	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	1145	1	16002	3	N	-0-					378

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606								
09	9199 X	2783	-0-	-6416	-0-	239	1	2532	3	Y	11					61
						12	9									
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	250	1	2854	3	Y	7					68
						8	9									
11	3210 X	2625	-0-	-585	-0-	164	1	2439	3	Y	20					88
						22	9									
12	3224 X	2896	-0-	-328	-0-	185	1	2687	3	Y	22					110
						24	9									
01	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	182	1	2579	3	Y	17					127
						19	9									
02	2800 X	2584	-0-	-216	-0-	166	1	2315	3	Y	94	102	1			119
						103	9									

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 5		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 178719		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 11488			PERF.11014 - 11228		
09	1320 X	474	-0-	-846	-0-	39	1	413	3	N	20			221
10	1147 X	690	-0-	-457	-0-	22	9	54	1	N	20	188	1	53
11	1020 X	431	-0-	-589	-0-	22	9	26	1	N	17			70
12	1054 X	85	-0-	-969	-0-	19	9	5	1	N	-0-			70
01	682 N	287	-0-	-395	-0-	17	1	17	1	N	25			95
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	9	38	1	N	28			123
						31	9							

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 12319			PERF.11498 - 12270		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 12430			PERF.11604 - 12368		
09	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	224	1	2369	3	Y	11			61
10	3038 X	2924	-0-	-114	-0-	12	9	235	1	Y	7			68
11	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	8	9	164	1	Y	11			79
12	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	12	9	178	1	Y	12			91
01	2914 N	2494	-0-	-420	-0-	13	9	163	1	Y	16			107
*02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	18	9	159	1	Y	95	87	1	115
						105	9							

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 12325			PERF.11154 - 12242		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000			TOTAL DEPTH N/A			PERF.11350 - 12042		
09	2880 X	2222	-0-	-658	-0-	191	1	2025	3	Y	5			6
10	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	6	9	209	1	Y	-0-			6
11	2670 X	1914	-0-	-756	-0-	120	1	120	1	Y	-0-			6
12	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	165	1	165	1	Y	-0-			6
01	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	136	1	136	1	Y	-0-			6
02	2352 X	2181	-0-	-171	-0-	146	1	146	1	Y	-0-			6

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CREEK RANCH -12-		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356	
09	4500 X	3967	-0-	-533	-0-	342 1	3619 3	N 5	120
10	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	480 1	5479 3	N 31	151
11	4500 X	4180	-0-	-320	-0-	261 1	3891 3	N 25	176
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	307 1	4452 3	N 33	209
01	5983 X	5028	-0-	-955	-0-	329 1	4656 3	N 39	189 1 59
02	5404 X	4330	-0-	-1074	-0-	289 1	4041 3	N -0-	59

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091	
09	18660 X	15636	-0-	-3024	-0-	1335 1	14128 3	N 157	187 1 444
10	18848 X	16922	-0-	-1926	-0-	1362 1	15560 3	N -0-	444
11	17970 X	16081	-0-	-1889	-0-	1012 1	15069 3	N -0-	444
12	17856 X	16094	-0-	-1762	-0-	1039 1	15055 3	N -0-	444
01	17856 X	15238	-0-	-2618	-0-	993 1	14055 3	N 173	173 1 444
02	15288 X	13618	-0-	-1670	-0-	909 1	12709 3	N -0-	301

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82		N	NO RPT	-0-

CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006	
09	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	488 1	5169 3	N -0-	223
10	5177 X	4945	-0-	-232	-0-	398 1	4547 3	N -0-	223
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	365 1	5441 3	N -0-	223
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	449 1	6511 3	N -0-	223
01	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	412 1	5834 3	N -0-	223
02	5432 X	4403	-0-	-1029	-0-	294 1	4109 3	N -0-	223

DEER CANYON (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEX MITCHELL 1		//CONT.// 23932 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220			
09	15360 X	12826	-0-	-2534	-0-	1103	1	11675	3	N	44		158
10	15810 X	14611	-0-	-1199	-0-	1173	1	13398	3	N	36		194
11	14910 X	14102	-0-	-808	-0-	884	1	13160	3	N	53		247
12	14911 X	14372	-0-	-539	-0-	921	1	13352	3	N	90	191 1	146
01	14911 X	13408	-0-	-1503	-0-	879	1	12450	3	N	72		218
02	13188 X	12155	-0-	-1033	-0-	809	1	11310	3	N	33		251
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008				TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594			
09	13500 X	10414	-0-	-3086	-0-	895	1	9469	3	Y	45		259
10	13950 X	12170	-0-	-1780	-0-	955	1	10916	3	Y	272	189 1	342
11	11370 X	11316	-0-	-54	-0-	712	1	10603	3	Y	1		343
12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	774	1	11221	3	Y	7	190 1	160
01	12183 X	11364	-0-	-819	-0-	745	1	10549	3	Y	64		224
02	11004 X	9373	-0-	-1631	-0-	623	1	8700	3	Y	45		269
CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008				TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408			
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	848	1	8975	3	N	-0-		133
10	12152 X	11098	-0-	-1054	-0-	892	1	10191	3	N	14		147
11	11490 X	8715	-0-	-2775	-0-	546	1	8133	3	N	33		180
12	11439 X	9937	-0-	-1502	-0-	641	1	9296	3	N	-0-		180
01	11439 X	9666	-0-	-1773	-0-	633	1	8957	3	N	69	191 1	58
02	10024 X	8828	-0-	-1196	-0-	589	1	8239	3	N	-0-		58
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008				TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14640 #	12240	-0-	-2400	-0-	1055 1	11162 3	N	21			599
10	15128 #	13629	-0-	-1499	-0-	1095 1	12511 3	N	21			620
11	14730 #	11182	-0-	-3548	-0-	703 1	10467 3	N	11			631
12	15221 #	12832	-0-	-2389	-0-	828 1	12001 3	N	3			634
01	14942	11098	-0-	-3844	-0-	732 1	10366 3	N	-0-			634
02	12320 #	10448	-0-	-1872	-0-	697 1	9745 3	N	5			639
						6 9						

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
COG OPERATING LLC		166150										
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963			TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A			

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920			

09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668 3		N	-0-			-0-
10	4712 X	746	-0-	-3966	-0-	746 3		N	-0-			-0-
11	4560 X	643	-0-	-3917	-0-	643 3		N	-0-			-0-
12	4712 X	688	-0-	-4024	-0-	688 3		N	-0-			-0-
01	4712 X	887	-0-	-3825	-0-	145 1	742 3	N	-0-			-0-
02	4256 X	735	-0-	-3521	-0-	138 1	597 3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 11		RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452			

09	270 X	209	-0-	-61	-0-	209 3		N	-0-			-0-
10	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
11	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-			-0-
12	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01	1085 X	914	-0-	-171	-0-	149 1	765 3	N	-0-			-0-
02	980 X	324	-0-	-656	-0-	61 1	263 3	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545										
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			

09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2		RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729			

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) LEGACY RESERVES OPERATING LP KISER				24253 666 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 1 A				RRCID -> 018848	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8126	-	8532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-			-0-	
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-			-0-	
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-			-0-	
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-	
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	199 1	1020 3	N	-0-		-0-	
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	177 1	766 3	N	-0-		-0-	

NOBLES				WELL #: 1 T	RRCID -> 032903	COMPL. DATE	07/23/1963	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	N/A		
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-			-0-	
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-	
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	119 1	612 3	N	-0-		-0-	
*02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	152 1	657 3	N	-0-		-0-	

VALLIANT, ROY				WELL #: 126	RRCID -> 037116	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8321	-	8408
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-			-0-	
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-	
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	159 1	816 3	N	-0-		-0-	
*02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	157 1	678 3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD				WELL #: 2	RRCID -> 041743	COMPL. DATE	05/05/1967	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8284	-	8364
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			-0-	
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	90 1	459 3	N	-0-		-0-	
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	91 1	394 3	N	-0-		-0-	

NOBLES				WELL #: 1	RRCID -> 135603	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8384	-	8787
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-	
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-			-0-	
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			-0-	
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-			-0-	
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	1071 3	N	-0-		-0-	
*02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	182 1	788 3	N	-0-		-0-	

NICKS, GERALD				WELL #: 1	RRCID -> 138456	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8404	-	8878
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-	
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			-0-	
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-			-0-	
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-			-0-	
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	194 1	995 3	N	-0-		-0-	
*02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243 1	1050 3	N	-0-		-0-	

KISER				WELL #: 1	RRCID -> 138929	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8278	-	8608
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-			-0-	
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-	
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-			-0-	
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	219 1	1122 3	N	-0-		-0-	
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-		-0-	

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
KISER		WELL #:		2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346 - 8733
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		N	-0-		-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	189	1	969	3	N	-0-	-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-	-0-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	144092	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8460 - 9048
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-	-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	192	1	832	3	N	-0-	-0-

KISER		WELL #:		3	RRCID ->	144096	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8287 - 8784
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1219	-0-	-114	-0-	199	1	1020	3	N	-0-	-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222	1	963	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		4	RRCID ->	144097	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8234 - 8559
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	299	1	1530	3	N	-0-	-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		5	RRCID ->	144216	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8215 - 8747
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	189	1	969	3	N	-0-	-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	197	1	853	3	N	-0-	-0-

NOBLES		WELL #:		3	RRCID ->	144679	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8640 - 9168
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	159	1	816	3	N	-0-	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	141	1	613	3	N	-0-	-0-

NOBLES		WELL #:		4	RRCID ->	180443	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8406 - 8925
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	70	1	357	3	N	-0-	-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	N	-0-	-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	219 1	1122 3	N	-0-		-0-
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	248 1	1072 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978			
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	184 1	944 3	N	-0-		-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	182 1	788 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854			
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	199 1	1020 3	N	-0-		-0-
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
01	961 N	731	-0-	-230	-0-	119 1	612 3	N	-0-		-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	116 1	503 3	N	-0-		-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-		-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	174 1	893 3	N	-0-		-0-
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	167 1	722 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602			
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1036	-0-	-297	-0-	169 1	867 3	N	-0-		-0-
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	278 1	1204 3	N	-0-		-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905			
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-		-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-		-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	274 1	1403 3	N	-0-		-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	243 1	1050 3	N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.//		24253 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
KISER				WELL #:	8	RRCID ->	200902	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8184 - 8570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	244 1	1250 3	N	-0-		-0-
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	222 1	963 3	N	-0-		-0-

KISER				WELL #:	9	RRCID ->	203217	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 8432 - 8880
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KISER				WELL #:	7	RRCID ->	205105	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8459 - 8741
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	70 1	357 3	N	-0-		-0-
*02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	61 1	263 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	8	RRCID ->	206504	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9032	PERF. 8224 - 8909
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-		-0-
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	189 1	969 3	N	-0-		-0-
*02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212 1	919 3	N	-0-		-0-

KISER				WELL #:	10	RRCID ->	207103	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8519 - 8809
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	10 1	51 3	N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	10 1	44 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	9	RRCID ->	207141	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8338 - 8891
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	1071 3	N	-0-		-0-
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	202 1	875 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD				WELL #:	7	RRCID ->	207143	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8314 - 8725
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	85 1	434 3	N	-0-		-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	76 1	328 3	N	-0-		-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	10	1	51	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744							
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1173	3	N	-0-			-0-
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	1094	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953							
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1071	3	N	-0-			-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	919	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818							
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1505	3	N	-0-			-0-
*02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	1422	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 214337		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920							
09	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-			-0-
10	3100 X	746	-0-	-2354	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
11	3000 X	643	-0-	-2357	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	3100 X	688	-0-	-2412	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
01	3100 X	887	-0-	-2213	-0-	-0-	145	1	742	3	N	-0-			-0-
02	2800 X	735	-0-	-2065	-0-	-0-	138	1	597	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 12		RRCID -> 214364		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170							
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	816	3	N	-0-			-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	657	3	N	-0-			-0-

DIANE (ELLENBURGER) 24600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 219683 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 2068 - 2072

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

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
VAUGHAN 84 WELL #: 1 RRCID -> 168037 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7552 - 7594

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

VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	936	3	30	9	Y	27	18	1			27
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1218	3	31	9	Y	28	36	1			19
11	930 N	650	-0-	-280	-0-	611	3	39	9	Y	35	28	1			26
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1154	3	32	9	Y	29	37	1			18
01	1240 N	1046	-0-	-194	-0-	1002	3	44	9	Y	40	37	1			21
02	616 N	178	-0-	-438	-0-	143	3	35	9	Y	32	37	1			16

VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

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

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

09	DLQ G-10	144	-0-	144	513	144	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	260	-0-	260	773	260	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	138	-0-	138	911	138	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	343	-0-	343	1254	343	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	1526	272	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1526					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
 SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02		364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3		N	-0-			-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
 TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

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

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

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

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEAN & BEAN INC. 059966
 BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-			-0-
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2		N	-0-			-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

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

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

09	388 R	388	-0-	-0-	-0-		358 2	30 9	Y	27			55
10	372 #	363	-0-	-9	-0-		335 2	28 9	Y	25			80
11	360 #	338	-0-	-22	-0-		302 2	36 9	Y	33			113
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-		349 2	37 9	Y	34			147
01	372 #	343	-0-	-29	-0-		304 2	39 9	Y	35			182
02	336 #	303	-0-	-33	-0-		268 2	35 9	Y	32	184 0		30

DOVE CREEK (CANYON -B-)		//CONT.//		25930 142	ASSOCIATED	49B		CNTY: IRION				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
WINTERBOTHAM "26"		WELL #:		1	RRCID ->	134483	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6200 - 6225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 #	207	-0-	-93	-0-	207 2	N	-0-			12
10		279 #	193	-0-	-86	-0-	193 2	N	-0-			12
11		240 #	174	-0-	-66	-0-	174 2	N	-0-			12
12		248 #	70	-0-	-178	-0-	70 2	N	-0-			12
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			12
*02		196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			12

SIANA OIL & GAS				779259				CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		3	RRCID ->	078274	COMPL. DATE	07/29/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6240 - 6351
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			9
10		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			9
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			9
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			9
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			9
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			9

DOVE CREEK (CANYON -C-)				25930 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID ->	097970	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6311 - 6443
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: IRION				
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		1	RRCID ->	091782	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5739 - 6339
09		750 #	636	-0-	-114	-0-	636 3	N	-0-			102
10		744 #	601	-0-	-143	-0-	601 3	N	-0-			102
11		600 #	538	-0-	-62	-0-	538 3	N	-0-			102
12		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-			102
01		651 #	580	-0-	-71	-0-	580 3	N	-0-			102
02		588 #	557	-0-	-31	-0-	556 3	N	1			103

WINTERBOTHAM "J"		WELL #:		3	RRCID ->	107569	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6189 - 6228
09		510 #	424	-0-	-86	-0-	424 3	Y	-0-			9
10		527 #	401	-0-	-126	-0-	401 3	Y	-0-			9
11		420 #	359	-0-	-61	-0-	359 3	Y	-0-			9
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-			9
01		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 3	Y	-0-			9
*02		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3	Y	-0-			9

TWEEDY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	114644	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5768 - 6458
09		120 #	57	-0-	-63	-0-	57 3	N	-0-			36
10		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-			36
11		90 #	56	-0-	-34	-0-	56 3	N	-0-			36
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			36
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			36
*02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			36

DOVE CREEK (CANYON -C-)		//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
TWEEDY				WELL #:	8	RRCID ->	114957	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6075 - 6109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			11
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			11
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			11
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			11
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			11
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-			11

TWEEDY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	115156	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5729 - 6099	
09	1170 #	1167	-0-	-3	-0-	1136	3	31	9	N	28			178
10	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1065	3	25	9	N	23			201
11	1110 #	921	-0-	-189	-0-	908	3	13	9	N	12	170	1	43
12	1209 #	652	-0-	-557	-0-	631	3	21	9	N	19			62
01	1209 #	490	-0-	-719	-0-	480	3	10	9	N	9			71
02	1092 #	984	-0-	-108	-0-	966	3	18	9	N	16			87

TWEEDY				WELL #:	7	RRCID ->	147200	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5553 - 6268	
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			Y	-0-			78
10	496 #	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-			78
11	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-			78
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-			78
01	465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3			Y	-0-			78
02	420 #	359	-0-	-61	-0-	358	3	1	9	Y	1			79

WINTERBOTHAM "J"				WELL #:	5	RRCID ->	149751	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	6227 - 6261	
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			5
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			5
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			5
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			5
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			5
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-			5

TWEEDY "A"				WELL #:	9	RRCID ->	150451	COMPL. DATE	07/10/1994	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5497 - 6064	
09	960 #	699	-0-	-261	-0-	699	3			Y	-0-			42
10	961 #	661	-0-	-300	-0-	661	3			Y	-0-			42
11	720 #	592	-0-	-128	-0-	592	3			Y	-0-			42
12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-			42
01	713 #	621	-0-	-92	-0-	621	3			Y	-0-			42
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	596	3	1	9	Y	1			43

TWEEDY "A"				WELL #:	10	RRCID ->	151696	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	5509 - 6160	
09	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-			5
10	248 #	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-			5
11	180 #	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-			5
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			5
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-			5
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-			5

WINTERBOTHAM "J"				WELL #:	4	RRCID ->	151729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5552 - 6210	
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-			21
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-			21
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-			21
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			21
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			21
02	112 #	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-			21

DOVE CREEK (CANYON -C-)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
TWEEDY "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		1350 #	1165	-0-	-185	-0-	1165 3			Y	-0-			56
10		1333 #	1102	-0-	-231	-0-	1102 3			Y	-0-			56
11		1020 #	1004	-0-	-16	-0-	1004 3			Y	-0-			56
12		1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			Y	-0-			56
01		1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076 3			Y	-0-			56
02		1092 #	1034	-0-	-58	-0-	1033 3		1 9	Y	1			57

TWEEDY														
WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254														
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	64 3		4 9	Y	4			29
10		93 #	61	-0-	-32	-0-	60 3		1 9	Y	1			30
11		90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3			Y	-0-			30
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-			30
01		93 #	63	-0-	-30	-0-	62 3		1 9	Y	1			31
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-	60 3		1 9	Y	1			32

OXY USA INC.														
JONES 11														
WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110														
09		798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			51
10		858 R	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-			51
11		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-			51
12		837 #	832	-0-	-5	-0-	832 2			N	-0-			51
01		868 #	842	-0-	-26	-0-	842 2			N	-0-			51
02		784 #	767	-0-	-17	-0-	767 2			N	-0-			51

STRAND ENERGY, L.C.														
WINTERBOTHAM HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY														
WINTERBOTHAM "780"														
WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402														
09		1020 #	1006	-0-	-14	-0-	1006 2			Y	-0-			22
10		868 #	842	-0-	-26	-0-	842 2			Y	-0-			22
11		961 R	961	-0-	-0-	-0-	961 2			Y	-0-			22
12		987 R	987	-0-	-0-	-0-	987 2			Y	-0-			22
01		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-			22
*02		877 R	877	-0-	-0-	-0-	140 1		737 2	Y	-0-			22

WINTERBOTHAM "779"														
WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349														
09		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544 2			Y	-0-			23
10		403 #	360	-0-	-43	-0-	360 2			Y	-0-			23
11		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2			Y	-0-			23
12		403 #	382	-0-	-21	-0-	382 2			Y	-0-			23
01		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2			Y	-0-			23
*02		461 R	461	-0-	-0-	-0-	140 1		321 2	Y	-0-			23

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN															
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572															
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-				12
10		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				12
11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1 9	Y	-0-	1 8			12
12		310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2		Y	-0-				12
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-				12
*02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-				12

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141															
09		390 #	336	-0-	-54	-0-	297	2	39 9	N	35				67
10		403 #	337	-0-	-66	-0-	298	2	39 9	N	35				102
11		390 #	314	-0-	-76	-0-	278	2	36 9	N	33				135
12		372 #	336	-0-	-36	-0-	297	2	39 9	N	35				170
01		372 #	321	-0-	-51	-0-	288	2	33 9	N	30	172 1			28
*02		353 R	353	-0-	-0-	-0-	323	2	30 9	N	27				55

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160															
09		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-				12
10		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-				12
11		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-				12
12		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-				12
01		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-				12
*02		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION															
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032															
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 093904 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6152 - 6178															
09		1140 #	164	-0-	-976	-0-	12	1	152 2	N	-0-				40
10		1178 #	163	-0-	-1015	-0-	12	1	151 2	N	-0-				40
11		1140 #	130	-0-	-1010	-0-	10	1	120 2	N	-0-				40
12		1178 #	138	-0-	-1040	-0-	11	1	127 2	N	-0-				40
01		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131 2	N	-0-				40
*02		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	75	1	942 2	N	-0-				40

FORTUNE ENERGY, INC. 278757															
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A															
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587															
09	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-				62
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	41	20	3		Y	-0-				62
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	59	18	3		Y	-0-				62
12		83 R	24	-0-	-59	-0-	24	3		Y	-0-				62
01		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				62
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3		Y	-0-				62

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.//		25930 426	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
OXY USA INC.				630591									
WINTERBOTHAM -D-		WELL #:		1	RRCID -> 038831	COMPL. DATE 03/14/1966	TOTAL DEPTH 7209	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
11		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12		1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
01		1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
*02		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-

WINTERBOTHAM, G. S.		WELL #:		C 1	RRCID -> 082112	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6239 - 6545					
09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01		93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS		WELL #:		779259	1	RRCID -> 078088	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6436 - 6461				
09		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			9
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			9
11		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			9
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			9
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			9
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			9

WINTERBOTHAM "F"		WELL #:		2	RRCID -> 078359	COMPL. DATE 08/18/1978	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6368 - 6533					
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		1	RRCID -> 154515	COMPL. DATE 06/07/1978	TOTAL DEPTH 6720	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

WINTERBOTHAM "E"		WELL #:		2	RRCID -> 154527	COMPL. DATE 09/11/1978	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A					
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-)														//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
SIANA OIL & GAS														//CONT.// 779259									
WINTERBOTHAM "E"														WELL #: 3		RRCID -> 154528		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
09		210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3		Y	-0-			-0-									
10		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3		Y	-0-			-0-									
11		180 #	144	-0-	-36	-0-	144	3		Y	-0-			-0-									
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-									
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-									
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-									

WINTERBOTHAM "E"														WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6436 - 6607	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									

TREK RESOURCES, INC.														867578									
DUFF, A. H. ESTATE														WELL #: 1		RRCID -> 083184		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6504 - 6537	
09		360 #	301	-0-	-59	-0-	18	1	254	2	N	26	23	1	36								
							29	9															
10		341 #	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	N	-0-	31	1	5								
11		300 #	217	-0-	-83	-0-	14	1	197	2	N	5			10								
							6	9															
12		310 #	220	-0-	-90	-0-	12	1	180	2	N	25			35								
							28	9															
01		465 R	465	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	50	57	1	28								
							55	9															
*02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	5	19	1	14								
							6	9															

DUFF, A. H. ESTATE														WELL #: 3		RRCID -> 132182		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 6755		PERF. 6608 - 6659	
09		521 R	521	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	54	47	1	73								
							59	9															
10		679 R	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	2	Y	-0-	64	1	9								
11		590 R	590	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	Y	10			19								
							11	9															
12		527 #	460	-0-	-67	-0-	29	1	413	2	Y	16			35								
							18	9															
01		693 R	693	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	133	113	1	55								
							146	9															
02		616 #	611	-0-	-5	-0-	39	1	558	2	Y	13	39	1	29								
							14	9															

UNIT PETROLEUM COMPANY														877099									
DUFF, ALICE '1193'														WELL #: 1		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6485 - 6518	
09		180 #	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-				-0-								
10		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-								
11		330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-				-0-								
12		341 #	282	-0-	-59	-0-	282	2		N	-0-				-0-								
01		341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-				-0-								
02		252 #	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-				-0-								

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-				-0-
11	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-				-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-				-0-
01	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
02	196 #	173	-0-	-23	-0-	173	2			Y	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

09	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-				22
10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-				22
11	DLQ G-10	394	-0-	394	1260	394	3			Y	-0-				22
12	1821 R	561	-0-	-1260	-0-	561	3			Y	-0-				22
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-				22
02	420 #	398	-0-	-22	-0-	397	3	1	9	Y	-0-	1			23

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

09	DLQ G-10	445	-0-	445	445	445	3			Y	-0-				9
10	DLQ G-10	421	-0-	421	866	421	3			Y	-0-				9
11	DLQ G-10	377	-0-	377	1243	377	3			Y	-0-				9
12	1756 R	513	-0-	-1243	-0-	513	3			Y	-0-				9
01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-				9
02	420 #	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-				9

WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

09	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	3			Y	-0-				44
10	DLQ G-10	240	-0-	240	494	240	3			Y	-0-				44
11	DLQ G-10	215	-0-	215	709	215	3			Y	-0-				44
12	1002 R	293	-0-	-709	-0-	293	3			Y	-0-				44
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				44
*02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				44

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

09	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-				4
10	DLQ G-10	80	-0-	80	165	80	3			Y	-0-				4
11	DLQ G-10	72	-0-	72	237	72	3			Y	-0-				4
12	335 R	98	-0-	-237	-0-	98	3			Y	-0-				4
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				4
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-				4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-				1
10	DLQ G-10	40	-0-	40	82	40	3			Y	-0-				1
11	DLQ G-10	36	-0-	36	118	36	3			Y	-0-				1
12	167 R	49	-0-	-118	-0-	49	3			Y	-0-				1
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-				1
*02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				1

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038												
09	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1081	3	70	9	N	282
10	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1002	3	53	9	N	138
11	948	R	948	-0-	-0-	-0-	897	3	51	9	N	184
12	1173	R	1173	-0-	-0-	-0-	1098	3	75	9	N	252
01	964	R	964	-0-	-0-	-0-	932	3	32	9	N	281
*02	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	N	303

OXY USA INC. 630591												
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702												
09	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-
10	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-
12	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-
01	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
*02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657												
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572												
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806												
09	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	52
10	3720	#	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	52
11	3660	#	3419	-0-	-241	-0-	3419	2			N	52
12	3782	#	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	52
01	3782	#	3460	-0-	-322	-0-	3460	2			N	52
02	3276	#	2981	-0-	-295	-0-	2981	2			N	52

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//		25930 568	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION				
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		884572									
THORP		WELL #:		2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5231 - 5458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	2220 #	1819	-0-	-401	-0-	1815 2	4 9		N	4	1 8		128
10	2294 #	1945	-0-	-349	-0-	1939 2	6 9		N	5			133
11	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2182 2	6 9		N	5			138
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2225 2	1 9		N	1			139
01	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			N	-0-			139
02	2044 #	1806	-0-	-238	-0-	1806 2			N	-0-			139

TWEEDY		WELL #:		5	RRCID ->	134450	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5262 - 5342	
09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			39
10	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			39
11	840 #	690	-0-	-150	-0-	690 2			N	-0-			39
12	868 #	755	-0-	-113	-0-	755 2			N	-0-			39
01	868 #	718	-0-	-150	-0-	718 2			N	-0-			39
02	672 #	634	-0-	-38	-0-	634 2			N	-0-			39

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION					
COG OPERATING LLC		166150											
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3617	RRCID ->	111485	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6488 - 6537	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	9	10 1			19
						10 9							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	263 3	Y	20				39
						22 9							
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	24	9 1			54
						26 9							
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	217 3	34 9	Y	31	24 1			61
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	37	24 1			74
						41 9							
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12 1	215 3	Y	34	48 1			60
						37 9							

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #:		1197A	RRCID ->	149163	COMPL. DATE	12/19/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6331 - 6505	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	185335	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6446 - 6556	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			206
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			206
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			206
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			206
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			206
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			206

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3602	RRCID ->	193873	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6458 - 6500	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	Y	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 3	Y	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	Y	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3			Y	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	188 3	Y	-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	Y	-0-				-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WINTERBOTHAM 26				WELL #:	2	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6337 - 6365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		818 N	818	-0-	-0-	818 2						75
10		830 N	830	-0-	-0-	829 2	1 9	N				76
11		1110 N	735	-0-	-375	732 2	3 9	N		1 8		78
12		841 N	841	-0-	-0-	837 2	4 9	N				82
01		837 N	830	-0-	-7	822 2	8 9	N				89
*02		736 N	736	-0-	-0-	727 2	9 9	N				97

DOVE SPRING, W. (CANYON)				25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WILLIAMS, PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF. N/A
09		697 N	697	-0-	-0-	695 2	2 9	N				172
10		617 N	617	-0-	-0-	615 2	2 9	N				174
11		810 N	550	-0-	-260	544 2	6 9	N				179
12		713 N	569	-0-	-144	566 2	3 9	N				182
01		620 N	575	-0-	-45	569 2	6 9	N				187
*02		524 N	524	-0-	-0-	515 2	9 9	N		1 8		194

DUDLEY (DEVONIAN)				26318 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
PARKER "100"				WELL #:	1H	RRCID ->	209328	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 9755 - 13644
09		1170 #	578	-0-	-592	578 3		N				-0-
10		1209 #	1070	-0-	-139	1070 3		N				-0-
11		1282 R	1282	-0-	-0-	1282 3		N				-0-
12		1161 R	1161	-0-	-0-	1161 3		N				-0-
01		1268	1268	-0-	-0-	1268 3		N				-0-
*02		1205 N	1205	-0-	-0-	1205 3		N				-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610					CNTY: CROCKETT			
COX -C				WELL #:	1A	RRCID ->	099747	COMPL. DATE	02/11/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8771 - 8909
09		390 N	383	-0-	-7	383 3		Y				-0-
10		403 N	274	-0-	-129	274 3		Y				-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	629 3		Y				-0-
12		852 N	852	-0-	-0-	852 3		Y				-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	772 3		Y				-0-
*02		641 N	641	-0-	-0-	641 3		Y				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)				26319 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES				044365								
PERNER, P.C.				WELL #:	1	RRCID ->	091939	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9225 - 9596
09		416 N	416	-0-	-0-	416 2		N				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	379 2		N				-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	434 2		N				-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	97 2		N				-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	237 2		N				-0-
*02		333 N	333	-0-	-0-	333 2		N				-0-

PERNER, P. C. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094100	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9386	PERF. 8598 - 8883
09		429 N	429	-0-	-0-	429 2		N				-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	601 2		N				-0-
11		536 N	536	-0-	-0-	536 2		N				-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	516 2		N				-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	549 2		N				-0-
*02		377 N	377	-0-	-0-	377 2		N				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
*02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
*02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

09		330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

09		1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
12		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
*02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-				-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-				-0-
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

09	2970 X	2590	-0-	-380	-0-	2590	2			N	-0-				-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
11	2940 X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-				-0-
12	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2			N	-0-				-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-				-0-
02	2800 X	2597	-0-	-203	-0-	2597	2			N	-0-				-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

09	1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1284	2			N	-0-				-0-
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-				-0-
01	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-				-0-
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

09	1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
11	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-				-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				-0-
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

09	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-				-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

09	2550 X	276	-0-	-2274	-0-	276	3			N	-0-				-0-
10	2635 X	2050	-0-	-585	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
11	2550 X	2260	-0-	-290	-0-	2260	3			N	-0-				-0-
12	2604 X	1816	-0-	-788	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
01	2046 X	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-				-0-
02	2016 X	1743	-0-	-273	-0-	1743	3			N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726														
PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3		N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01		403 N	294	-0-	-109	-0-	284	3	10	9	N	9	8	-0-
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	329	3		N	-0-			-0-

DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 10867 - 12683														

09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1561	3	1	9	N	1	8	-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
*02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	3	6	9	N	5	8	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545														
PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976														

09		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11		360 N	202	-0-	-158	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01		651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923														

09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682														

09		2190 N	1937	-0-	-253	-0-	30	1	1907	2	N	-0-		4
10		899 N	618	-0-	-281	-0-	31	1	587	2	N	-0-		4
11		2310 N	1565	-0-	-745	-0-	30	1	1535	2	N	-0-		4
12		2015 N	1905	-0-	-110	-0-	31	1	1874	2	N	-0-		4
01		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1689	2	N	-0-		4
*02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	28	1	1536	2	N	-0-		4

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140														

09		13991 X	4677	-0-	-9314	-0-	30	1	4647	2	N	-0-		60
10		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	31	1	6117	2	N	-0-		60
11		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	-0-		60
12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	31	1	6165	2	N	-0-		60
01		6138 X	5168	-0-	-970	-0-	31	1	5137	2	N	-0-		60
02		5544 X	4751	-0-	-793	-0-	28	1	4723	2	N	-0-		60

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	22104 X	9034	-0-	-13070	-0-	30	1	9004	2	N	-0-			-0-
10	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	31	1	8888	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	7387	-0-	-1673	-0-	30	1	7357	2	N	-0-			-0-
12	9331 X	8903	-0-	-428	-0-	31	1	8872	2	N	-0-			-0-
01	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	31	1	9381	2	N	-0-			-0-
02	8428 X	7552	-0-	-876	-0-	28	1	7524	2	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			57
10	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-			57
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			57
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			57
01	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-			57
02	1148 N	642	-0-	-506	-0-	642	2			N	-0-			57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			23
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			23
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			23
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			23
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			23
02	448 N	365	-0-	-83	-0-	365	2			N	-0-			23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

09	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
10	3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-
11	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
12	2666 #	2403	-0-	-263	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
01	2666 #	2467	-0-	-199	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
02	3276 #	1364	-0-	-1912	-0-	1364	2			N	-0-			-0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MIKESKA STOCK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 139864 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 3564 PERF. 3483 - 3503

09	870 N	830	-0-	-40 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
11	780 N	680	-0-	-100 B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
12	868 N	32	-0-	-836 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0 B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
*02	766 N	766	-0-	-0 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
LIFESTER WELL #: 1 RRCID -> 238060 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3322 - 3330

09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EDEN, WEST (GOEN) NOW DEVELOPMENT CO., INC. KRIEG		27549 333 615790		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CONCHO				
		WELL #:	2	RRCID ->	206669	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	3779	PERF.	3531 - 3541		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-			-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-			-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12		465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION SUGG, ELA C. 61		28251 700 027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
		WELL #:	2	RRCID ->	078009	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7604 - 7787		
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			90
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-			90
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			90
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		N	-0-			90
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			90
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			90

SUGG, ELA C. 59-A		WELL #:		2 L	RRCID ->	088661	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7726 - 8021	
09		1156 X	387	-0-	-769	-0-	372 2	15 9	N	14	19 1		6
10		394 X	394	-0-	-0-	-0-	377 2	17 9	N	15	10 1		11
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	392 2	13 9	N	12	10 1		13
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	415 2	24 9	N	22	23 1		12
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	346 2	15 9	N	14	22 1		4
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	12	9 1		7

ATHLON HOLDINGS LP SUGG, ELA C. -G-		036067		RRCID ->		067070	COMPL. DATE	06/16/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
		WELL #:	6										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SUGG, ELA C. -N-		WELL #:		1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	N/A	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			61
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			61
*02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			61

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
09		1080 N	940	-0-	-140	-0-	930 3	10 9	Y	9	7 1		15
10		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 3	1 9	Y	1	7 1		9
11		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1019 3	6 9	Y	5	8 1		6
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1049 3	18 9	Y	16	2 8		20
01		DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	1119 3	3 9	Y	3			23
02		DLQ G-10	1001	-0-	1001	2123	1001 3		Y	-0-			23

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.// 036067									
SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978			TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1 9	Y	1	146
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	3	3 9	Y	3	149
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		Y	-0-	149
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		Y	-0-	149
01	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	1214	3	2 9	Y	2	151
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2340	1124	3		Y	-0-	151

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 14		RRCID -> 179289		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7824 - 8030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 15		RRCID -> 180999		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8036		
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	14
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-	14
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5

ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043		
09	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2335	3	9 9	N	8	229
10	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3007	3	3 9	N	3	232
11	2940 X	2760	-0-	-180	-0-	2758	3	2 9	N	2	234
12	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	3		N	-0-	234
01	3007 X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3		N	-0-	234
02	2716 X	2261	-0-	-455	-0-	2261	3		N	-0-	234

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 17		RRCID -> 186534		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8047		
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	13 9	Y	12	20
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	3	9 9	Y	8	18
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8 9	Y	7	9
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1195	3	22 9	Y	20	26
01	DLQ G-10	1229	-0-	1229	1229	1225	3	4 9	Y	4	30
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2297	1068	3		Y	-0-	30

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018		
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	202	3	1 9	Y	1	90
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1 9	Y	1	91
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-	91
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	91
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	242	3	2 9	Y	2	93
02	DLQ G-10	157	-0-	157	401	157	3		Y	-0-	93

SUGG, ELA C. -G-		WELL #: 18		RRCID -> 203071		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8063		
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7 9	Y	6	10
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9	Y	1	6
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	535	3	4 9	Y	4	4
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12 9	Y	11	13
01	DLQ G-10	528	-0-	528	528	526	3	2 9	Y	2	15
02	DLQ G-10	487	-0-	487	1015	487	3		Y	-0-	15

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION									
ATHLON HOLDINGS LP		//CONT.//		036067													
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		19	RRCID ->	210415	COMPL. DATE	01/00/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7847 -	8036				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7

FIML NATURAL RESOURCES, LLC				268313									
ROCKER B-3		WELL #:		1	RRCID ->	150654	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	N/A	
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	2	1	51	2	N	-0-	120
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-	120
11	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	N	-0-	120
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-	120
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	15	1	57	2	N	-0-	120
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-	120

ROCKER B-3		WELL #:		2	RRCID ->	150655	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-	93
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	93
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	93
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-	93
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	N	-0-	93
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-	93

FOREST OIL CORPORATION				275740									
SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		21	RRCID ->	215429	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7845 -	8049
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J & J SERVICES COMPANY				427662									
COX "60"		WELL #:		2	RRCID ->	079317	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7720 -	7970
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JM COX RESOURCES, L.P.				433075									
SCOTT, J. R. "A" 36		WELL #:		2 L	RRCID ->	074193	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
MUNSON OPERATING, INC.				593193							
COX "60"				WELL #: 1	RRCID -> 075481	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		194
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		194
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		194
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

SIANA OIL & GAS SUGG				779259	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
SUGG				WELL #: 1	RRCID -> 069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		65
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		65
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		65
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

SUGG				WELL #: 2	RRCID -> 070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7844 - 8034
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		214
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		214
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		214
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		214
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		214
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC SUGG A				864047	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
SUGG A				WELL #: 2	RRCID -> 070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	N/A
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2 9 N	2		131
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	779	3	17 9 N	15		146
11	780 N	739	-0-	-41	-0-	735	3	4 9 N	4		150
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3 9 N	3		153
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	744	3	2 9 N	2		155
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	633	3	8 9 N	7		162

SUGG -D-				WELL #: 1	RRCID -> 071558	COMPL. DATE	04/06/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	3	7 9 N	6		135
10	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1236	3	24 9 N	22		157
11	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1165	3	2 9 N	2		159
12	1333 N	924	-0-	-409	-0-	923	3	1 9 N	1		160
01	1271 N	697	-0-	-574	-0-	697	3		-0-		160
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	953	3	4 9 N	4		164

COX "44"				WELL #: 1	RRCID -> 075556	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2 9 N	2		40
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	791	3	22 9 N	20		60
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14 9 N	13		73
12	868 N	710	-0-	-158	-0-	700	3	10 9 N	9		82
01	806 N	407	-0-	-399	-0-	399	3	8 9 N	7		89
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	755	3	17 9 N	15		104

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.//		864047								
SUGG A				WELL #:	1	RRCID ->	164756	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7558 - 7935
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			191
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	3	6 9 N	5	176 1		20
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3 9 N	3			23
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	3	1 9 N	1			24
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	3	3 9 N	3			27
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	3	2 9 N	2			29

SUGG A				WELL #:	4	RRCID ->	164758	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7498 - 7917
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			25
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			25
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			25
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			25
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			25
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-			25

SUGG A				WELL #:	6	RRCID ->	204057	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7856 - 7888
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			29
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			29
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-			29
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			29
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-			29
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-			29

SUGG "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205142	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7709 - 7963
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	71	3	1 9 N	1			169
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	66	3	3 9 N	3			172
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	84	3	4 9 N	4			176
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3 9 N	3			179
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4 9 N	4			183
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	47	3	6 9 N	5			188

ELDORADO (CANYON)				28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
MITTEL, PERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF. N/A
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-			58
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2 9 N	2			60
11	900 N	399	-0-	-501	-0-	399	3	N	-0-			60
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			60
01	806 N	663	-0-	-143	-0-	663	3	N	-0-			60
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			60

MCWHORTER, V. M.				WELL #:	1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A
09	900 N	527	-0-	-373	-0-	523	3	4 9 Y	4			25
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	907	3	7 9 Y	6			31
11	870 N	578	-0-	-292	-0-	575	3	3 9 Y	3			34
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	915	3	3 9 Y	3			37
01	899 N	830	-0-	-69	-0-	808	3	22 9 Y	20	57 1		-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	3	9 9 Y	8			8

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 2		RRCID -> 037677		COMPL. DATE 11/10/1965			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	317	-0-	-343	-0-	315 3	2 9	Y	2			15
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833 3	4 9	Y	4			19
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	630 3	1 9	Y	1			20
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y	2			22
01	682 N	597	-0-	-85	-0-	584 3	13 9	Y	12	34	1	-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	Y	5			5

ROBINSON, T. P.		WELL #: 2		RRCID -> 133767		COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855			
09	900 N	391	-0-	-509	-0-	384 3	7 9	Y	6			52
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	961 3	7 9	Y	6			58
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	763 3	7 9	Y	6			64
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897 3	8 9	Y	7			71
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	902 3	7 9	Y	6			77
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	752 3	14 9	Y	13			90

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812			
09	1140 N	683	-0-	-457	-0-	676 3	7 9	Y	6			6
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1201 3	11 9	Y	10			16
11	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1000 3	7 9	Y	6			22
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9	Y	5			27
01	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1089 3	12 9	Y	11			38
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	947 3	4 9	Y	4			42

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811			
09	1830 N	856	-0-	-974	-0-	849 3	7 9	Y	6			43
10	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2163 3	9 9	Y	8			51
11	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1539 3	14 9	Y	13	64	1	-0-
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1883 3	11 9	Y	10			10
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1880 3	11 9	Y	10			20
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1692 3	14 9	Y	13			33

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750			
09	690 N	412	-0-	-278	-0-	412 3		N	-0-			138
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			138
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	507 3		N	-0-			138
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 3	14 9	N	13			151
01	620 N	522	-0-	-98	-0-	513 3	9 9	N	8	159	1	-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464 3		N	-0-			-0-

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883			
09	900 N	553	-0-	-347	-0-	546 3	7 9	Y	6			42
10	868 N	852	-0-	-16	-0-	840 3	12 9	Y	11			53
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	698 3	4 9	Y	4			57
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 3	4 9	Y	4			61
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	726 3	37 9	Y	34	95	1	-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	796 3	17 9	Y	15			15

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775			
09	420 N	162	-0-	-258	-0-	158 3	4 9	Y	4			35
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	500 3	7 9	Y	6			41
11	390 N	149	-0-	-241	-0-	137 3	12 9	Y	11	52	1	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	202 3	10 9	Y	9			9
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	362 3	8 9	Y	7			16
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	402 3	12 9	Y	11			27

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
ROBINSON, T. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152102		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-	-0-				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-	-0-				
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-	-0-				
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-	-0-				
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-	-0-				
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-	-0-				

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817					
09	750 N	299	-0-	-451	-0-	293 3	6 9 Y	5	42				
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	976 3	9 9 Y	8	50				
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	705 3	15 9 Y	14	-0-				
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792 3	11 9 Y	10	10				
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	858 3	11 9 Y	10	20				
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	743 3	14 9 Y	13	33				

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858					
09	600 N	320	-0-	-280	-0-	306 3	14 9 Y	13	13				
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	589 3	26 9 Y	24	37				
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	590 3	15 9 Y	14	51				
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	745 3	11 9 Y	10	61				
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	652 3	26 9 Y	24	85				
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	596 3	11 9 Y	10	95				

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 091109		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	151				
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	304 3	1 9 N	1	1 8	151			
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3	N	-0-	151				
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-	151				
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	274 3	1 9 N	1	1 8	151			
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 3	N	-0-	151				

MCDONNOLD OPERATING, INC.		548163		JOHNSON 104		WELL #: 1		RRCID -> 076209		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 6861 PERF. N/A	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-	-0-				
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-				
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-				
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

MULLOY OPERATING, INC.		593077		NEILL, D. KYLE		WELL #: 1		RRCID -> 037687		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A	
09	DLQ G-10	153	-0-	153	502	153 3	Y	-0-	11				
10	DLQ G-10	195	-0-	195	697	195 3	Y	-0-	11				
11	833 N	136	-0-	-697	-0-	136 3	Y	-0-	11				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	Y	-0-	11				
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-	11				
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9 Y	1	12				

ELDORADO (CANYON) MULLOY OPERATING, INC. NEILL, D. KYLE		//CONT.// //CONT.//	28278 333 593077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 210017	COMPL. DATE 04/18/2005	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 6278	-	6358					
09	DLQ	G-10	687	-0-	687	2258	687 3			Y	-0-			45
10	DLQ	G-10	877	-0-	877	3135	877 3			Y	-0-			45
11		2900 N	610	-0-	-2290	845	610 3			Y	-0-			45
12		1781 N	936	-0-	-845	-0-	936 3			Y	-0-			45
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			Y	-0-			45
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514 3	3 9		Y	3			48
		WELL #: 3		RRCID -> 228105	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6289	-	6336					
09	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687 3			N	-0-			45
10	1674	N	877	-0-	-797	-0-	877 3			N	-0-			45
11	1530	N	610	-0-	-920	-0-	610 3			N	-0-			45
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-			45
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3			N	-0-			45
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1514 3	3 9		N	3			48
		WELL #: 1		RRCID -> 030762	COMPL. DATE 03/27/1963	TOTAL DEPTH 7210	PERF. N/A							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762				N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 031191	COMPL. DATE 08/15/1963	TOTAL DEPTH 6809	PERF. N/A							
09	810	N	551	-0-	-259	-0-	550 2	1 9		N	1	23 0		9
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-			9
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697 2			N	-0-			9
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721 2	1 9		N	1			10
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779 2			N	-0-			10
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	620 2			N	-0-			10
		WELL #: 1		RRCID -> 035191	COMPL. DATE 01/16/1965	TOTAL DEPTH 6964	PERF. N/A							
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	31 2	1 9		N	1	10 0		4
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			4
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-			4
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9		N	1			5
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	51 2	2 9		N	2			7
		WELL #: 2		RRCID -> 035820	COMPL. DATE 04/14/1965	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A							
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	40 2	1 9		N	1	15 0		6
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-			6
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-			6
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9		N	1			7
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9		N	1			8
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9		N	3			11

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	Y	-0-			12	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			12	
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	Y	-0-			12	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	Y	-0-			12	
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	59	2	Y	1	9		13	
02	DLQ G-10	100	-0-	100	100	99	2	Y	1	9		14	

WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2	N	-0-	4	0	2	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			2	
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2	N	-0-			2	
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			2	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	N	1	9		3	
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	N	1	9		4	

WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	111	2	N	1	9	8	0	3
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			3	
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-			3	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	N	1	9		4	
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			4	
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	177	2	N	1	9		5	

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A					
09	840 N	421	-0-	-419	-0-	420	2	N	1	9	19	0	8
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-			8	
11	810 N	764	-0-	-46	-0-	741	2	N	23	9		29	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	N	1	9		30	
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2	N	-0-			30	
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	N	1	9		31	

JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183					
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-			48	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			48	
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			48	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			48	
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			48	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-			48	

DELHI JONES		WELL #: 2		RRCID -> 083338		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6235 - 6258					
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	111	2	N	1	9	18	0	7
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2	N	-0-			7	
11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2	N	-0-			7	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	N	1	9		8	
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	192	2	N	1	9		9	
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	N	2	9		11	

JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760					
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	82	2	N	1	9	12	0	4
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			4	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-			4	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	N	2	9		6	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-			6	
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	N	2	9		8	

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6322 - 6372						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1451					N	-0-					-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 6360 - 6416						
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	14	0			6
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					6
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					6
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					7
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					7
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					9

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6392 - 6442						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6280 - 6392						
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-	7	0			3
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					3
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					3
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					4
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	130	2	25	9	N	23					27
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1					28

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6334 - 6440						
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	N	1	14	0			5
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					5
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					5
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					6
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					7
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					8

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6354 - 6378						
09	390 N	186	-0-	-204	-0-	185	2	1	9	N	1	23	0			9
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					9
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					9
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	N	1					10
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					10
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	296	2	2	9	N	2					12

JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 6434 - 6468						
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	N	1	12	0			5
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					5
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					5
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	N	1					6
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					6
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	245	2	1	9	N	1					7

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432			
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-		-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	2	N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954			
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	639	2	2 9 N	2		89
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6 9 N	5		94
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6 9 N	5		99
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7 9 N	6		105
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	896	2	7 9 N	6		111
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	799	2	3 9 N	3		114

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	Y	-0-		4
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		4
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		4
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		4
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2 9 Y	2		6
02	DLQ G-10	76	-0-	76	76	75	2	1 9 Y	1		7

PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	415	-0-	-215	-0-	415	2	N	-0-			78
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	N	-0-			78
11	660 N	472	-0-	-188	-0-	472	2	N	-0-			78
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			78
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	668	2	N	2			80
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	N	2	9		82

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416				
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	2	N	-0-			-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476				
09	600 N	235	-0-	-365	-0-	235	2	N	-0-			29
10	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2	N	-0-			29
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2	N	-0-			29
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			29
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			29
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	2	N	-0-			29

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369				
09	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			-0-
01	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2	N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6325 - 6452		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	256	-0-	-194	-0-	256 2		N	-0-			-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6185 - 6410		
09	420 N	281	-0-	-139	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	390 N	182	-0-	-208	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6454 - 6498		
09	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6273 - 6339		
09	360 N	169	-0-	-191	-0-	169 2		Y	-0-			59
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-			59
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		Y	-0-			59
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			59
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			59
02	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275 2		Y	-0-			59

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6316 - 6402		
09	600 N	423	-0-	-177	-0-	423 2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6289 - 6379		
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438 2		Y	-0-			-0-

JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468		
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			17
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			17
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			17
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			17
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			17
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			17

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	184 2					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2					-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263 2					-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2					-0-
01	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2					-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	176 2					-0-

JACKSON		WELL #: 9		RRCID -> 208361		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6301 - 6416	
09	780 N	417	-0-	-363	-0-	410 2	7 9	N	6		78
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	815 2	26 9	N	24		102
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	515 2	14 9	N	13		115
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	681 2	36 9	N	33		148
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	711 2	20 9	N	18		166
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	766 2	14 9	N	13		179

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500	
09	990 N	678	-0-	-312	-0-	678 2		Y	-0-		14
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	958 2		Y	-0-		14
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837 2		Y	-0-		14
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		14
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	818 2		Y	-0-		14
02	DLQ G-10	746	-0-	746	746	746 2		Y	-0-		14

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474	
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 2		Y	-0-		19
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-		19
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		19
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	295 2	11 9	Y	10		29
01	527 N	290	-0-	-237	-0-	288 2	2 9	Y	2		31
02	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257 2		Y	-0-		31

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406	
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2		N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 2		N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 2		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378	
09	840 N	530	-0-	-310	-0-	530 2		N	-0-		11
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		11
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2		N	-0-		11
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		11
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-		11
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-		11

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6314 - 6408					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-				-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6313 - 6352					
09	480 N	298	-0-	-182	-0-	298	2			N	-0-				60
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				60
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	1				61
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				61
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-				61
02	448 N	85	-0-	-363	-0-	85	2			N	-0-				61

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6270 - 6332					
09	1260 N	821	-0-	-439	-0-	821	2			N	-0-				26
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				26
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				26
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				26
01	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-				26
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	1094	2			N	-0-				26

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 6303 - 6404					
09	660 N	284	-0-	-376	-0-	284	2			N	-0-				-0-
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6372 - 6428					
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6314 - 6413					
09	1380 N	926	-0-	-454	-0-	926	2			N	-0-				-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
01	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-				-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6294 - 6370					
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-				-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-				-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	674	-0-	-256	-0-	670 2		4 9	N	4		83
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-		83
11	930 N	872	-0-	-58	-0-	868 2		4 9	N	4		87
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	2		89
01	992 N	889	-0-	-103	-0-	874 2		15 9	N	14		103
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	779 2		2 9	N	2		105

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434			
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2			N	-0-		81
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-		81
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2			N	-0-		81
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		81
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-		81
*02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2			N	-0-		81

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466			
09	1110 N	645	-0-	-465	-0-	645 2			N	-0-		64
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2			N	-0-		64
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 2			N	-0-		64
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	24		88
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	940 2		19 9	N	17		105
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	617 2		1 9	N	1		106

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342			
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-		-0-
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-		-0-
11	1650 N	1096	-0-	-554	-0-	1096 2			N	-0-		-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
01	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998 2			N	-0-		-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-		-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730			
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	128 2		2 9	N	2		41
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	93 2		1 9	N	1		42
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		42
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	7		49
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	173 2		8 9	N	7		56
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 2		4 9	N	4		60

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758			
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2			N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2			N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726			
09	3810 X	1748	-0-	-2062	-0-	1745 2		3 9	N	3		100
10	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3456 2		6 9	N	5		105
11	3810 X	3158	-0-	-652	-0-	3147 2		11 9	N	10		115
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	13		128
01	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2938 2		13 9	N	12		140
02	3136 X	2658	-0-	-478	-0-	2646 2		12 9	N	11		151

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BLAYLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 041071		COMPL. DATE 12/26/1966		TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A		
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-	-0-
11	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2	N	-0-	-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	2	N	-0-	-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-	-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	480	2	N	-0-	-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #: 1		RRCID -> 036619		COMPL. DATE 07/07/1965		TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A		
09	540 N	50	-0-	-490	-0-	50	2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
*01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-

TXP, INCORPORATED		875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 040067		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A		
09	2010 N	1218	-0-	-792	-0-	1218	2	N	-0-	-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1605	-0-	-195	-0-	1605	2	N	-0-	-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1728	-0-	-318	-0-	1728	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-	1480	2	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-	78
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	78
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2	N	-0-	78
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	78
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2	N	-0-	78
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	78

MCWHORTER UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A		
09	1800 N	324	-0-	-1476	-0-	324	2	N	-0-	-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
11	960 N	202	-0-	-758	-0-	202	2	N	-0-	-0-
12	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	547	-0-	-662	-0-	547	2	N	-0-	-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6345 - 6420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "C"		WELL #: 1 L		RRCID -> 149657		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6408 - 6428	
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	428	-0-	-652	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN		WELL #: 2		RRCID -> 152510		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6280 - 6300	
09	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITTEN "33"		WELL #: 1		RRCID -> 157250		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6121 - 6157	
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 6386 - 6485	
09	570 N	256	-0-	-314	-0-	256	2	N	-0-	-0-	146
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-	146
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8 9 N	7	-0-	153
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	818	2	10 9 N	9	-0-	162
01	961 N	803	-0-	-158	-0-	781	2	22 9 N	20	-0-	182
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-	-0-	182

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6402 - 6416	
09	750 N	46	-0-	-704	-0-	46	2	N	-0-	-0-	120
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	120
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2	N	-0-	-0-	120
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	120
01	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2	N	-0-	-0-	120
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	120

ELDORADO (CANYON D) THOMAS OIL AND GAS INC. ENOCHS, W. O.		28278 500 852145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1		RRCID -> 102303		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 6200 - 6218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-	-0-	
11	570 N	170	-0-	-400	-0-	170 2		N	-0-	-0-	
12	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
01	620 N	6	-0-	-614	-0-	6 2		N	-0-	-0-	
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-	-0-	

ELDORADO (6000) LEGACY RESERVES OPERATING LP WHITTEN "B"		28278 750 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152	
09	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 3		N	-0-	-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-	
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3		N	-0-	-0-	
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-	-0-	
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	443 3		N	-0-	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY WHITTEN -B-		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036	
09	540 N	248	-0-	-292	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-	
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-	
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-	
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	

WHITTEN "A"		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A	
09	1590 X	948	-0-	-642	-0-	948 2		N	-0-	90	
10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-	90	
11	1650 X	1430	-0-	-220	-0-	1420 2	10 9	N	9	99	
12	1705 X	1660	-0-	-45	-0-	1650 2	10 9	N	9	108	
01	1736 X	1322	-0-	-414	-0-	1311 2	11 9	N	10	118	
02	1568 X	912	-0-	-656	-0-	912 2		N	-0-	118	

WHITTEN "C"		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6036 - 6152	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITTEN		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5946 - 5996	
09	780 N	378	-0-	-402	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	
11	570 N	116	-0-	-454	-0-	116 2		N	-0-	-0-	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-	-0-	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2 2		N	-0-	-0-	

ELDORADO (6000)		//CONT.//		28278 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WHITTEN "D"		WELL #:		2	RRCID ->	203366	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5520 - 5532
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	196 N	7	-0-	-189	-0-	7	2	N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		28280 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
COG OPERATING LLC		166150										
WHITTEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046425	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	3	2 9	N	2		24
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2362	3	2 9	N	2		26
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1510	3	48 9	N	44		70
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	3	20 9	N	18		88
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1894	3	19 9	N	17		105
*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1732	3	13 9	N	12		117

WHITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	128203	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6381 - 6431
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6341 - 6373
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHRANK		WELL #:		1	RRCID ->	132867	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6291 - 6550
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
ROYSTER, MATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	040257	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	6789	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3090 X	2258	-0-	-832	-0-	2258	3		N	-0-		170
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3749	3	6 9	N	5		175
11	3090 X	2883	-0-	-207	-0-	2875	3	8 9	N	7	182 1	-0-
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3876	3	9 9	N	8		8
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3537	3	7 9	N	6		14
02	3164 X	3018	-0-	-146	-0-	3014	3	4 9	N	4		18

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1560 N	548	-0-	-1012	-0-	540	3	8	9	N	7					77
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	3	20	9	N	18					95
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	3	12	9	N	11					106
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	3	15	9	N	14					120
01		1581 N	1055	-0-	-526	-0-	1055	3			N	-0-					120
*02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					120

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

09		1110 N	342	-0-	-768	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10		992 N	688	-0-	-304	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11		1290 N	1011	-0-	-279	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
02		952 N	804	-0-	-148	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

09		750 N	211	-0-	-539	-0-	211	3			N	-0-					3
10		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	3			N	-0-					3
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	419	3			N	-0-					3
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					3
01		589 N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					3
02		392 N	29	-0-	-363	-0-	29	3			N	-0-					3

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

09		540 N	227	-0-	-313	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01		527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

09		720 N	365	-0-	-355	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11		840 N	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01		837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

09		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					171
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					171
11		270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					171
12		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					171
01		279 N	99	-0-	-180	-0-	98	3	1	9	N	1		1	8		171
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					171

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
MILTEX OIL COMPANY				569415										
WHITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	055948	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	6658	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6275 -	6340	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAGE				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6560 -	6585	
09	1140 N	729	-0-	-411	-0-	729	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP				829482										
SCHRANK, CLEONE				WELL #:	1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			61
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			61
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			61
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			61
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			61
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			61

WHITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	099893	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6140 -	6160	
09	360 N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTEN				WELL #:	3302	RRCID ->	157249	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6223 -	6278	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

ELLDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
ROYSTER, GETTY		WELL #:		1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6368 - 6448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		780 N	312	-0-	-468	-0-	312 2		N	-0-		-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
11		660 N	634	-0-	-26	-0-	634 2		N	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
01		744 N	640	-0-	-104	-0-	640 2		N	-0-		-0-
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTEN, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099895	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6160 - 6178	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROYSTER		WELL #:		1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6355 - 6396	
09		1110 N	369	-0-	-741	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	753	-0-	-394	-0-	753 2		N	-0-		-0-
11		1080 N	511	-0-	-569	-0-	511 2		N	-0-		-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
01		744 N	428	-0-	-316	-0-	428 2		N	-0-		-0-
02		476 N	370	-0-	-106	-0-	370 2		N	-0-		-0-

ROYSTER, GETTY		WELL #:		2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 - 6440	
09		570 N	193	-0-	-377	-0-	193 2		N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		N	-0-		-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01		465 N	310	-0-	-155	-0-	310 2		N	-0-		-0-
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282 2		N	-0-		-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500	
09		2100 N	1619	-0-	-481	-0-	1619 2		N	-0-		122
10		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		122
11		2550 N	1450	-0-	-1100	-0-	1450 2		N	-0-		122
12		1674 N	1389	-0-	-285	-0-	1389 2		N	-0-		122
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2075 2	6 9	N	5		127
*02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2278 2	2 9	N	2		129

ELLDORADO, N. (CANYON B)				28280 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.				781880								
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #:		1029	RRCID ->	099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 5913 - 5931	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-		112

OIL AND GAS DIVISION

ELDORADO, N. (CANYON B)		//CONT.// 28280 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880														
FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #: 2029		RRCID -> 101534		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELDORADO, SOUTH (CANYON)		28282 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
MAYJAC I, LLC		536431														
GREEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093087		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457								
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	1			N	-0-					-0-
SILVER OIL & GAS INC.		781880														
WILLIAMS-SHELL "81"		WELL #: 1		RRCID -> 073450		COMPL. DATE 07/12/1977		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A								
09	480 N	314	-0-	-166	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
OLSAK, CLOVIS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 075638		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-
EMMONS "82"		WELL #: 1		RRCID -> 078532		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569								
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630														
JOHNSON "113"		WELL #: 1		RRCID -> 103307		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558								
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					125
10	744 N	334	-0-	-410	-0-	30	1	304	3	N	-0-					125
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	795	3	N	-0-					125
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-					125
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					125
02	784 N	256	-0-	-528	-0-	30	1	226	3	N	-0-					125

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630								
OLSAK "105"		WELL #:		1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6395 - 6547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	30 1	1377 3	N	-0-		100
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30 1	1439 3	N	3		103
							3 9					
11		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	30 1	1355 3	N	-0-		103
12		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	30 1	1354 3	N	15		118
							17 9					
01		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	30 1	1348 3	N	12		130
							13 9					
02		1288 N	1106	-0-	-182	-0-	30 1	1073 3	N	3		133
							3 9					

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
JONES RANCH		WELL #:		1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7366 - 7461
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		3
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		3
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		3
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		3
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		Y	-0-		3
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		3

JONES RANCH		WELL #:		1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7528 - 7595
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	169714	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7596 - 7694
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271			N	NO RPT		-0-

JONES RANCH		WELL #:		303	RRCID ->	173716	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7648 - 7828
09		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		Y	-0-		8
10		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 2		Y	-0-		8
11		900 N	847	-0-	-53	-0-	845 2	2 9	Y	2	2 8	8
12		930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2		Y	-0-		8
01		899 N	896	-0-	-3	-0-	896 3		Y	-0-		8
02		784 N	696	-0-	-88	-0-	696 3		Y	-0-		7

JONES RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	174452	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7660 - 7747
09		1080 N	954	-0-	-126	-0-	954 2		Y	-0-		5
10		1116 N	976	-0-	-140	-0-	976 2		Y	-0-		5
11		1020 N	904	-0-	-116	-0-	904 2		Y	-0-		5
12		992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2		Y	-0-		5
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		5
*02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		Y	-0-		5

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		Y	-0-	2
10		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		Y	-0-	2
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		Y	-0-	2
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-	2
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-	2
*02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-	2

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

INCLINE ENERGY 423656												
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870												
09		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8248	2	8 9	N	7	50
10		18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	18301	2	116 9	N	105	155
11		18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	18483	2	101 9	N	92	79
12		20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	20288	2	59 9	N	54	133
01		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19900	2	59 9	N	54	35
*02		18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18582	2	80 9	N	73	108

ELKHORN (QUEEN)		28393 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		559624								
SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 069945		COMPL. DATE 06/10/1952		TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHANNON, J. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 071418		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1541 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
LLANO PRODUCTION COMPANY		504617								
KINCAID, T. A. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A		
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187		
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN		
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572								
MUNN "1127"		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570		
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			62
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1418	2	6	9	67
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	68
12	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	1889	2	11	9	78
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1907	2	2	9	80
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	82

EXECUTIVE (ELLENBURGER)				29797 190	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
THOMPSON 93				WELL #: 1	RRCID -> 190997	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8269	- 8278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

THOMPSON 68				WELL #: 3	RRCID -> 204052	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 8000	- 8017			
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	-0-
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	-0-
02	336 #	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-	-0-

FWB (CANYON SAND)				29931 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
BOOK, BEN				WELL #: 6	RRCID -> 124851	COMPL. DATE 03/19/1987	TOTAL DEPTH 4491	PERF. 3990	- 3992			
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			35	7	Y	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - PLUGGED 02-01-2013												

LEE				WELL #: 156309	RRCID -> 156309	COMPL. DATE 11/24/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			118	7	N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2010												

FARMER (SAN ANDRES)				30243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT				
WYNCO ENERGY, INC.				945522								
UNIVERSITY				WELL #: 3011	RRCID -> 050661	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH 2223	PERF. N/A				
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-	-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-	-0-
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-	-0-
12	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-	-0-
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-	-0-

FARRINGTON (CANYON)				30327 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.				781880								
FARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 101791	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 6709	- 6759			
09	2580 #	1513	-0-	-1067	-0-	1507	3	6	9	N	5	48
10	2821 #	2740	-0-	-81	-0-	2734	3	6	9	N	5	53
11	2730 #	2532	-0-	-198	-0-	2524	3	8	9	N	7	60
12	2821 #	2590	-0-	-231	-0-	2573	3	17	9	N	15	75
01	2728 #	2587	-0-	-141	-0-	2557	3	30	9	N	27	102
02	2464 #	2299	-0-	-165	-0-	2280	3	19	9	N	17	119

FAWCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	65 1	893 3	N	4	4 8		-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	4 9						-0-
11	900 N	631	-0-	-269	-0-	95 1	1065 3	N	-0-			-0-
12	930 N	543	-0-	-387	-0-	54 1	573 3	N	4	4 8		-0-
01	1147 N	680	-0-	-467	-0-	4 9						-0-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	49 1	494 3	N	-0-			-0-
						58 1	622 3	N	-0-			-0-
						52 1	503 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750			
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	55 1	540 2	Y	5	5 8		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6 9						-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	62 1	580 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	59 1	559 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	53 1	473 2	Y	5	5 8		-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6 9						-0-
						55 1	513 3	Y	-0-			-0-
						57 1	525 3	Y	6	6 8		-0-
						7 9						-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 8		RRCID -> 176799		COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 3	N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 86		WELL #: 7		RRCID -> 178902		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698			
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	69 1	681 2	Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76 1	712 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	73 1	684 2	Y	-0-			-0-
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	75 1	667 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	763	-0-	-12	-0-	73 1	690 3	Y	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	65 1	591 3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"		WELL #: 7		RRCID -> 186714		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766			
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N	-0-			-0-
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 3		N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 27		WELL #:		3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	3377 - 3428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	188	-0-	-22	-0-	14 1	174 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	14 1	179 3	Y	-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	13 1	159 3	Y	-0-		-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	13 1	160 3	Y	-0-		-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	14 1	160 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	13 1	151 3	Y	-0-		-0-

THOMSON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	190257	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS 16		WELL #:		14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5734
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-		-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	N	-0-		-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	39 3	N	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 3	N	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 3	N	-0-		-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	N	-0-		-0-

FIELDS 20		WELL #:		10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4464 - 4588
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #:		15	RRCID ->	193536	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3880 - 5904
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS 55		WELL #:		7	RRCID ->	194150	COMPL. DATE	10/06/2002	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4712 - 5950
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #:		88	RRCID ->	195925	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3692 - 6004
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
THOMSON		WELL #:		11	RRCID ->	208116	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4698 - 5338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY		WELL #:		118	RRCID ->	211182	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3756 - 6008				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213047	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 3246 - 5502				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "F"		WELL #:		13	RRCID ->	213741	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 4942 - 5650				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS "E"		WELL #:		17	RRCID ->	218909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3394 - 5986				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD, RC		WELL #:		8	RRCID ->	228912	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4260 - 7092				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEEN		WELL #:		99	RRCID ->	243970	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 3482 - 5674				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
STEEN		WELL #:		101	RRCID ->	245965	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	3352	-	5642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257331	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3710	-	5932	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MITTEL		WELL #:		1272	RRCID ->	258481	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4496	-	5928	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HICKS 57		WELL #:		1	RRCID ->	259054	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	3145	-	3175	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	21	1	204	2	N	-0-			-0-	
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	3	N	-0-			-0-	
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261659	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1713	RRCID ->	262230	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	3822	-	4286	
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-	
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-	
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-	

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #:		19	RRCID ->	262320	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	4364	-	4982	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	3	N	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-
11	270 N	223	-0-	-47	-0-	14	1	209	3	N	-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	10	1	158	3	N	-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	3	N	-0-

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	15
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	15
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	15

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	47	1	767	3	N	-0-
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	42	1	691	3	N	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

09	150 X	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-
10	155 X	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	3	N	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	N	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	51	1	570	2	N	-0-
11	870 N	317	-0-	-553	-0-	29	1	288	2	N	-0-
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	46	1	555	2	N	-0-
01	620 N	357	-0-	-263	-0-	30	1	327	2	N	-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	N	-0-

FERGUS (GRAYBURG UP)		30664 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VANCO OIL & GAS CORP.		881484														
HALFF-NOELKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048383		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					22
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	22	7			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013																
HALFF, BUSS		WELL #: 1		RRCID -> 050289		COMPL. DATE 04/15/1971		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
09	540 N	527	-0-	-13	B	-0-	527	2		N	-0-					-0-
10	558 N	538	-0-	-20	B	-0-	538	2		N	-0-					-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	2		N	-0-					-0-
12	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-					-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
HALFF "67"		WELL #: 1		RRCID -> 070148		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 1465 PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
HALFF "64-E"		WELL #: 1		RRCID -> 075482		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-												-0-
FLAT ROCK (DEVONIAN)		31236 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
DINERO OPERATING COMPANY		220711														
FLATHEAD #2		WELL #: 2		RRCID -> 185254		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10774 PERF. 9678 - 11870								
09	1260 X	645	-0-	-615		-0-	639	3	6	9	N	5				173
10	1302 X	541	-0-	-761		-0-	532	3	9	9	N	8				181
11	1110 X	570	-0-	-540		-0-	564	3	6	9	N	5				186
12	682 X	537	-0-	-145		-0-	530	3	7	9	N	6				192
01	682 X	628	-0-	-54		-0-	621	3	7	9	N	6				198
02	616 X	428	-0-	-188		-0-	417	3	11	9	N	10				208
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710														-0-
FLATHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 205012		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9960 - 10000								
09 0 X		-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013																

FLAT ROCK (FUSSELMAN)											
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		31236 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON			
FLATHEAD		238710		WELL #: 1		RRCID -> 154494		COMPL. DATE 05/10/1995			
								TOTAL DEPTH 10740 PERF.10271 - 10302			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013											
FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)											
SILVER OIL & GAS INC.		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
MERTZ		781880		WELL #: 1		RRCID -> 088533		COMPL. DATE 06/09/1980			
								TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
MERTZ "A"											
				WELL #: 1		RRCID -> 176029		COMPL. DATE 01/18/2000			
								TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897			
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-		-0-
11	60 #	12	-0-	-48	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
WTG EXPLORATION											
THOMSON ESTATE		945220		WELL #: 1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962			
								TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A			
09	330 N	173	-0-	-157	-0-	173 2		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-
THOMSON											
				WELL #: 2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985			
								TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977			
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 2		N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
FORT MCKAVITT (CANYON)											
BETWELL OIL & GAS COMPANY		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
TREADWELL, JOHN H. 69		068405		WELL #: 1		RRCID -> 093905		COMPL. DATE 04/17/1981			
								TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003			
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3		N	-0-		-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3		N	-0-		-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
*01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3		N	-0-		-0-
*02	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//	32078 142	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC			078032						
TREADWELL		WELL #:	1	RRCID -> 018881	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4054 - 4065	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	-0-	105
10	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-	105
11	780 N	761	-0-	-19 B	-0-	761 2	N	-0-	105
12	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-	105
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-	105
*02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-	100
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					5 5	

INVADER2ENERGY			425662						
TREADWELL		WELL #:	1	RRCID -> 018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 3953 - 3963
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	82
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2	84
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	6	90
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	3	93
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2	95
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	2	97
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

J & J WELL SERVICE, INC.			427433						
BOY SCOUTS OF AMERICA "K"		WELL #:	1	RRCID -> 018883	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH	4641	PERF. 3960 - 3970	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BOY SCOUTS OF AMERICA		WELL #:	3	RRCID -> 220553	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3942 - 3950	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

RIDGELINE ENERGY INC.			711116						
TREADWELL, J.H.		WELL #:	3	RRCID -> 061508	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL DEPTH	4208	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT MCKAVITT (LIME 4150)		32078 398		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 3		RRCID -> 116128		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134		
WEBSTER, J. F. "B"												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCGREGOR -3-		WELL #: 5		RRCID -> 223582		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136				
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	165	1	353	2	N	12	36
						13	9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	156	1	343	2	N	-0-	36
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	136	1	260	2	N	-0-	36
12	558 N	412	-0-	-146	-0-	167	1	238	2	N	6	42
						7	9					
01	496 N	395	-0-	-101	-0-	138	1	257	2	N	-0-	42
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	26	1	316	2	N	-0-	42

MCGREGOR -3- C		WELL #: 4		RRCID -> 225133		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172				
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	499	1	1071	2	N	2	20
						2	9					
10	1705 N	1521	-0-	-184	-0-	477	1	1044	2	N	-0-	20
11	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	421	1	802	2	N	2	22
						2	9					
12	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	586	1	838	2	N	1	23
						1	9					
01	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	430	1	805	2	N	-0-	23
02	1148 N	1144	-0-	-4	-0-	86	1	1058	2	N	-0-	23

MCGREGOR SX -3-		WELL #: 6		RRCID -> 270682		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146				
09	120 X	46	-0-	-74	-0-	15	1	31	2	N	-0-	-0-
10	124 X	43	-0-	-81	-0-	13	1	30	2	N	-0-	-0-
11	120 X	45	-0-	-75	-0-	15	1	30	2	N	-0-	-0-
12	124 X	23	-0-	-101	-0-	10	1	13	2	N	-0-	-0-
01	124 X	36	-0-	-88	-0-	13	1	23	2	N	-0-	-0-
*02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)		32078 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #: 4		RRCID -> 264142		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232		
CJM -7-												
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	438	2	50	9	N	45	56
10	558 N	168	-0-	-390	-0-	148	2	20	9	N	18	74
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	74
12	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-	74
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

FREEDOM ENERGY, INC.		285084		RRCID -> 018878		COMPL. DATE 10/23/1961		TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A				
SHEEN -A-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER														
OSBORN HEIRS COMPANY 627140														
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4082 - 4102														
09	810 X	765	-0-	-45	-0-	734	2	31	9	N	28			199
10	837 X	800	-0-	-37	-0-	750	2	50	9	N	45	172	1	72
11	810 X	724	-0-	-86	-0-	700	2	24	9	N	22			94
12	837 X	759	-0-	-78	-0-	714	2	45	9	N	41			135
01	837 X	741	-0-	-96	-0-	697	2	44	9	N	40			175
02	728 X	707	-0-	-21	-0-	629	2	78	9	N	71	177	1	69

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON														
MEXTEX OPERATING COMPANY 562580														
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN														
STALEY OPERATING CO. 811415														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297														
09	990 N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-			155
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2			157
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	N	4			161
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	N	5	149	1	17
*01	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	974	2	8	9	N	7			24
02	952 N	620	-0-	-332	-0-	616	2	4	9	N	4			28

FORTUNE (STRAWN 4550) 32253 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER														
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432														
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 256175 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4588 - 4596														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-			-0-

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

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A													
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2037 2		36 9	N	33	183 1		48
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1768 2		35 9	N	32			80
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2234 2		33 9	N	30			110
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2128 2		34 9	N	31			141
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1654 2		57 9	N	52			193
02	1400 N	1377	-0-	-23	-0-	1355 2		22 9	N	20	178 1		35

KOG OPERATING LLC 945921													
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315													
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1063 2		37 9	N	34			194
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	848 2		40 9	N	36	173 1		57
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108 2		20 9	N	18			75
12	1147 N	458	-0-	-689	-0-	445 2		13 9	N	12			87
01	899 N	201	-0-	-698	-0-	181 2		20 9	N	18			105
02	1064 N	38	-0-	-1026	-0-	6 2		32 9	N	29			134

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135													
09	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3			Y	-0-			-0-
10	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			Y	-0-			-0-
11	1830 #	1331	-0-	-499	-0-	1331 3			Y	-0-			-0-
12	1891 #	1779	-0-	-112	-0-	1779 3			Y	-0-			-0-
01	1891 #	1608	-0-	-283	-0-	1608 3			Y	-0-			-0-
*02	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3			Y	-0-			-0-

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT													
SBJ OIL & GAS, LLC 884395													
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568													
09	990	1340	-0-	350	350	1340 2			N	-0-			-0-
10	1023	1184	-0-	161	511	1184 2			N	-0-			-0-
11	990	2103	-0-	1113	1624	2103 2			N	-0-			-0-
12	1067	1067	-0-	-0-	1624	1067 2			N	-0-			-0-
01	5795	1168	-0-	-4627	-0-	1101 2		67 9	N	61			61
*02	1073	1073	-0-	-0-	-0-	1028 2		45 9	N	41			102

FRITZESS (ODOM LIME)		33050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
ANDERSON, JAMES K. INC.		022275									
CRAVER		WELL #: 1		RRCID -> 110197		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5282 - 5286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1005	-0-	-405	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
02	1204 N	965	-0-	-239	-0-	965 3	N	-0-			-0-
FULMER (BEND)		33269 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON			
PYOTE WELL SERVICE, LLC		684431									
ATLAS 1 SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 091527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4337 - 4975	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FUZZY CREEK (GOEN)		33368 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
ANTLE OPERATING, INC.		026646									
SIMS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 162625		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3295 - 3318	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050									
CAPE, C. E.		WELL #: 1198		RRCID -> 118026		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 3752		PERF. 3227 - 3264	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
GEASLIN (WOLFCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5650 - 5746	
09	1050 N	815	-0-	-235 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
10	961 N	805	-0-	-156 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
11	810 N	602	-0-	-208 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
12	837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
01	806 N	557	-0-	-249 B	-0-	554 2	N	3	3 8		-0-
*02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5764 - 6354	
09	870 N	747	-0-	-123 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
10	868 N	608	-0-	-260 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
11	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
12	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
01	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 2	N	-0-		112
10	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-		112
11	330 N	263	-0-	-67 B	-0-	263 2	N	-0-		112
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		112
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-		112
*02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		112

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559		
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	360 1	1147 2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1458	-0-	-154 B	-0-	372 1	1086 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1486	-0-	-74 B	-0-	360 1	1126 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1014	-0-	-536 B	-0-	372 1	642 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	635	-0-	-822 B	-0-	635 2		N	-0-	-0-
02	1400 N	646	-0-	-754 B	-0-	646 2		N	-0-	-0-

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016		
09	1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	1044 3		N	-0-	73
10	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-	73
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-	73
12	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-	73
01	1271 N	930	-0-	-341 B	-0-	930 3		N	-0-	73
*02	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3		N	-0-	73

GEASLIN		WELL #: 1873		RRCID -> 170155		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067		
09	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124		
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 2		N	-0-	-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214		
09	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815 2		N	-0-	-0-
10	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	777 2		N	-0-	-0-
11	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
12	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-	-0-
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-	-0-
*02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2		N	-0-	-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 1		RRCID -> 172369		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377		
09	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
11	1080 N	1048	-0-	-32 B	-0-	1048 2		N	-0-	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2		N	-0-	-0-
01	1364 N	1074	-0-	-290 B	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
*02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
GEASLIN NE 206		WELL #:		2	RRCID ->	172421	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 5602 - 6342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2		Y	-0-		-0-
*02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		Y	-0-		-0-

GEASLIN 186		WELL #:		6	RRCID ->	173600	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5370 - 6122	
09		2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065 2		N	-0-		91
10		2139 N	2127	-0-	-12 B	-0-	2127 2		N	-0-		91
11		1980 N	1831	-0-	-149 B	-0-	1831 2		N	-0-		91
12		2139 N	1900	-0-	-239 B	-0-	1900 2		N	-0-		91
01		2139 N	1675	-0-	-464 B	-0-	1675 2		N	-0-		91
*02		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1850 2	3 9	N	3		94

GEASLIN NW 205		WELL #:		3	RRCID ->	173601	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 5611 - 6661	
09		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 2		Y	-0-		-0-
10		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 2		Y	-0-		-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-
12		2480 N	2359	-0-	-121 B	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-
01		2480 N	1957	-0-	-523 B	-0-	1957 2		Y	-0-		-0-
*02		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 2		Y	-0-		-0-

GEASLIN SW 205		WELL #:		9	RRCID ->	176613	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5620 - 6750	
09		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
10		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 2		N	-0-		-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-		-0-
12		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-		-0-
01		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2		N	-0-		-0-
02		840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE 186		WELL #:		8	RRCID ->	177012	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5314 - 6320	
09		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
11		420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
12		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-		-0-
01		434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
*02		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #:		13	RRCID ->	179544	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6874	PERF. 5842 - 6592	
09		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1488 2	25 9	N	23		213
10		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1574 2	30 9	N	27		240
11		1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1116 2	33 9	N	30	181 1	89
12		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1636 2	34 9	N	31		120
01		1612 N	1324	-0-	-288 B	-0-	1300 2	24 9	N	22		142
*02		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1259 2	30 9	N	27		169

GEASLIN NE 197		WELL #:		14	RRCID ->	179577	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 4506 - 5320	
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2		N	-0-		-0-
10		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
11		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-
01		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
02		336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335 2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696							
GEASLIN SE 205		WELL #: 11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2880 N	2693	-0-	-187 B	-0-	360 1	2333 2	N	-0-
10	2945 N	2738	-0-	-207 B	-0-	372 1	2366 2	N	-0-
11	2610 N	2518	-0-	-92 B	-0-	360 1	2158 2	N	-0-
12	2790 N	2772	-0-	-18 B	-0-	372 1	2400 2	N	-0-
01	2728 N	2115	-0-	-613 B	-0-	372 1	1743 2	N	-0-
02	2352 N	2267	-0-	-85 B	-0-	336 1	1931 2	N	-0-

GEASLIN NW 206		WELL #: 17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660	
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1297 2	10 9	N	94
10	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1067 2	14 9	N	13
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1219 2	20 9	N	18
12	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1168 2	13 9	N	12
01	1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	949 2	19 9	N	17
02	1148 N	1056	-0-	-92 B	-0-	1041 2	15 9	N	14
								1 8	167

GEASLIN NE 205		WELL #: 15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692	
09	2490 N	2474	-0-	-16 B	-0-	2474 2		N	-0-
10	2573 N	2388	-0-	-185 B	-0-	2388 2		N	-0-
11	2430 N	2282	-0-	-148 B	-0-	2282 2		N	-0-
12	2542 N	2541	-0-	-1 B	-0-	2541 2		N	-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 2		N	-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176 2		N	-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030	
09	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 2		N	-0-
10	2821 N	2803	-0-	-18 B	-0-	2803 2		N	-0-
11	2490 N	2202	-0-	-288 B	-0-	2202 2		N	-0-
12	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2908 2	3 9	N	3
01	2790 N	2378	-0-	-412 B	-0-	2378 2		N	-0-
*02	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2602 2	6 9	N	5
									189

BROWN NE "203"		WELL #: 4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470	
09	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-
11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2		N	-0-
12	1054 N	607	-0-	-447 B	-0-	607 2		N	-0-
01	1023 N	893	-0-	-130 B	-0-	893 2		N	-0-
02	896 N	820	-0-	-76 B	-0-	820 2		N	-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698	
09	1410 N	1336	-0-	-74 B	-0-	135 1	1201 2	N	-0-
10	1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	139 1	1211 2	N	-0-
11	1320 N	1066	-0-	-254 B	-0-	135 1	931 2	N	-0-
12	1395 N	1181	-0-	-214 B	-0-	139 1	1042 2	N	-0-
01	1364 N	1120	-0-	-244 B	-0-	139 1	981 2	N	-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	126 1	982 2	N	-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454	
09	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 2		N	-0-
10	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010 2		N	-0-
11	990 N	946	-0-	-44 B	-0-	946 2		N	-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2		N	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		17
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		17
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		17
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-		17
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		17
02	84	N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-		17

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790			
09	2460	N	2396	-0-	-64 B	-0-	2396 2	N	-0-		71
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2559 2	2 9 N	2		73
11	1860	N	1763	-0-	-97 B	-0-	1763 2	N	-0-		73
12	2480	N	2362	-0-	-118 B	-0-	2356 2	6 9 N	5		78
01	2573	N	1945	-0-	-628 B	-0-	1942 2	3 9 N	3		81
*02	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870 2	1 9 N	1		82

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650			
09	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
10	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
01	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870			
09	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12	806	N	745	-0-	-61 B	-0-	745 2	N	-0-		-0-
01	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	682 2	N	-0-		-0-
02	700	N	691	-0-	-9 B	-0-	691 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250			
09	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 2	N	-0-		-0-
10	1488	N	1124	-0-	-364 B	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
*02	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976			
09	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	67 1	1696 2 N	-0-		-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	67 1	1907 2 N	-0-		-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	67 1	1217 2 N	-0-		-0-
12	1829	N	1746	-0-	-83 B	-0-	67 1	1679 2 N	-0-		-0-
01	1984	N	1384	-0-	-600 B	-0-	67 1	1317 2 N	-0-		-0-
*02	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	67 1	1365 2 N	-0-		-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160			
09	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2	N	-0-		-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2	N	-0-		-0-
12	1395	N	1305	-0-	-90 B	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
01	1674	N	647	-0-	-1027 B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
02	1120	N	787	-0-	-333 B	-0-	787 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1710	N	1686	-0-	-24 B	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
10	1891	N	1763	-0-	-128 B	-0-	1763 2	N	-0-		-0-
11	1620	N	1350	-0-	-270 B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
12	1736	N	1323	-0-	-413 B	-0-	1323 2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1180	-0-	-587 B	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400			
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*02	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470			
09	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1020	-0-	-150 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
01	1395	N	1012	-0-	-383 B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480			
09	1710	N	1569	-0-	-141 B	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
10	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2	N	-0-		-0-
01	1705	N	1482	-0-	-223 B	-0-	1482 2	N	-0-		-0-
*02	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2	N	-0-		-0-

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716			
09	2130	N	2075	-0-	-55 B	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 2	N	-0-		-0-
12	2139	N	2135	-0-	-4 B	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
01	2170	N	1630	-0-	-540 B	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
*02	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-		-0-

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984			
09	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2	N	-0-		-0-
10	1085	N	446	-0-	-639 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
11	840	N	526	-0-	-314 B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
12	1705	N	132	-0-	-1573 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
*02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442			
09	1950	N	1914	-0-	-36 B	-0-	1914 2	N	-0-		99
10	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 2	N	-0-		99
11	1950	N	1633	-0-	-317 B	-0-	1633 2	N	-0-		99
12	1984	N	1500	-0-	-484 B	-0-	1500 2	N	-0-		99
01	1984	N	1900	-0-	-84 B	-0-	1900 2	N	-0-		99
*02	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2	N	-0-		99

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2		N	-0-	-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-	-0-
11	630 N	507	-0-	-123 B	-0-	507 2		N	-0-	-0-
12	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-	-0-
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2		N	-0-	-0-
*02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		N	-0-	-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020		
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-	-0-
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-	-0-
11	480 N	416	-0-	-64 B	-0-	416 2		N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-	-0-
01	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2		N	-0-	-0-
*02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-	-0-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584		
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 2		N	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-	-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970		
09	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2		N	-0-	-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2		N	-0-	-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-	-0-
01	992 N	847	-0-	-145 B	-0-	847 2		N	-0-	-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-	-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760		
09	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642 2		N	-0-	-0-
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-	-0-
01	682 N	574	-0-	-108 B	-0-	574 2		N	-0-	-0-
02	616 N	574	-0-	-42 B	-0-	574 2		N	-0-	-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416		
09	1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160 2		N	-0-	-0-
10	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2		N	-0-	-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77 B	-0-	1033 2		N	-0-	-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2		N	-0-	-0-
01	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132 2		N	-0-	-0-
*02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-	-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086		
09	900 N	773	-0-	-127 B	-0-	773 2		N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-	-0-
11	810 N	590	-0-	-220 B	-0-	590 2		N	-0-	-0-
12	806 N	639	-0-	-167 B	-0-	639 2		N	-0-	-0-
01	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2		N	-0-	-0-
*02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFECAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	296	-0-	-94 B	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440			
09	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	131	-0-	-65 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000			
09	960 N	937	-0-	-23 B	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186			
09	1350 N	1212	-0-	-138 B	-0-	1212	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1043	-0-	-127 B	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680			
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	1275	-0-	-244 B	-0-	1275	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976			
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-

GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936			
09	2520 N	2433	-0-	-87 B	-0-	2433	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2310 N	2014	-0-	-296 B	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2511 N	2186	-0-	-325 B	-0-	2186	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	1855	-0-	-842 B	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910								
09	3930 X	3855	-0-	-75 B	-0-	3855	2			N	-0-					44
10	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					44
11	3930 X	2962	-0-	-968 B	-0-	2962	2			N	-0-					44
12	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155	2			N	-0-					44
01	4061 X	2980	-0-	-1081 B	-0-	2980	2			N	-0-					44
02	3668 X	3322	-0-	-346 B	-0-	3322	2			N	-0-					44

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680								
09	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1121	-0-	-336 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1092	-0-	-427 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*02	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780								
09	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*02	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110								
09	930 N	698	-0-	-232 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990								
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GEASLIN NE 199		WELL #: 34		RRCID -> 193904		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000								
09	660 N	581	-0-	-79 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	682 N	583	-0-	-99 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	630 N	449	-0-	-181 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE NW 180		WELL #: 9		RRCID -> 193908		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 5843		PERF. 4906 - 5270		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
12	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
*02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 8		RRCID -> 193909		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 550 - 5520		
09	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*02	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2	N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 10		RRCID -> 195247		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5290 - 6056		
09	750 N	735	-0-	-15 B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
10	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
01	682 N	640	-0-	-42 B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
02	588 N	503	-0-	-85 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205		WELL #: 40		RRCID -> 195249		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6034 - 6864		
09	1680 N	1619	-0-	-61 B	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
12	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1448	-0-	-226 B	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2	N	-0-			-0-

BROWN NW 202		WELL #: 28		RRCID -> 195250		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 3240 - 5604		
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			-0-
02	140 N	32	-0-	-108 B	-0-	32	2	N	-0-			-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 41		RRCID -> 195254		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5604 - 6588		
09	810 N	796	-0-	-14 B	-0-	796	2	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2	N	-0-			-0-
01	961 N	635	-0-	-326 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #: 43		RRCID -> 195255		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 7023		PERF. 5343 - 6254		
09	660 N	396	-0-	-264 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
10	527 N	402	-0-	-125 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
02	616 N	371	-0-	-245 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
GEASLIN NE 205		WELL #:		44		RRCID ->		195259		COMPL. DATE 04/23/2003	
		TOTAL DEPTH		6843		PERF.		5830		- 5870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 2		N	-0-	25
10		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2		N	-0-	25
11		1650 N	1525	-0-	-125 B	-0-	1525 2		N	-0-	25
12		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 2		N	-0-	25
01		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 2		N	-0-	25
*02		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2		N	-0-	25

GEASLIN NW 198		WELL #:		42		RRCID ->		195913		COMPL. DATE 06/07/2003	
		TOTAL DEPTH		6844		PERF.		5528		- 6374	
09		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 2		N	-0-	-0-
11		1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	1326 2		N	-0-	-0-
12		1767 N	1523	-0-	-244 B	-0-	1523 2		N	-0-	-0-
01		1705 N	1396	-0-	-309 B	-0-	1396 2		N	-0-	-0-
*02		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-	-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #:		45		RRCID ->		198453		COMPL. DATE 09/16/2003	
		TOTAL DEPTH		6717		PERF.		5814		- 6649	
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	22 1	1188 2	N	-0-	-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	22 1	1180 2	N	-0-	-0-
11		1140 N	857	-0-	-283 B	-0-	22 1	835 2	N	-0-	-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	22 1	1230 2	N	-0-	-0-
01		1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	22 1	995 2	N	-0-	-0-
*02		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	-0-	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #:		48		RRCID ->		199780		COMPL. DATE 10/04/2003	
		TOTAL DEPTH		7021		PERF.		5838		- 6514	
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-	-0-
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-	-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-	-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-	-0-
02		196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181 3		N	-0-	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #:		49		RRCID ->		199782		COMPL. DATE 09/21/2003	
		TOTAL DEPTH		7030		PERF.		5769		- 6661	
09		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 2		N	-0-	30
10		2015 N	1824	-0-	-191 B	-0-	1824 2		N	-0-	30
11		1620 N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428 2		N	-0-	30
12		1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653 2		N	-0-	30
01		1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	1532 2		N	-0-	30
*02		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-	30

GEASLIN SE "206"		WELL #:		51		RRCID ->		199784		COMPL. DATE 10/02/2003	
		TOTAL DEPTH		6804		PERF.		5640		- 5660	
09		270 N	216	-0-	-54 B	-0-	216 2		N	-0-	-0-
10		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-	-0-
01		217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
02		196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2		N	-0-	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #:		53		RRCID ->		199786		COMPL. DATE 11/11/2003	
		TOTAL DEPTH		6810		PERF.		5340		- 6354	
09		2760 N	2748	-0-	-12 B	-0-	2748 2		N	-0-	-0-
10		2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897 2		N	-0-	-0-
11		2310 N	2064	-0-	-246 B	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
12		3083 N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083 2		N	-0-	-0-
01		2852 N	2441	-0-	-411 B	-0-	2441 2		N	-0-	-0-
*02		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
10	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
*02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194			
09	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
10	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
11	450 N	383	-0-	-67 B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
*02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346			
09	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873	2	N	-0-		-0-
10	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2	N	-0-		-0-
11	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2	N	-0-		-0-
*02	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776			
09	990 N	846	-0-	-144 B	-67371	846	2	N	-0-		-0-
10	868 N	874	-0-	6 B	-67365	874	2	N	-0-		-0-
11	570 N	611	-0-	41 B	-67324	611	2	N	-0-		-0-
12	868 N	853	-0-	-15 B	-67324	853	2	N	-0-		-0-
01	868 N	661	-0-	-207 B	-67324	661	2	N	-0-		-0-
02	560 N	730	-0-	170 B	-67154	730	2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020			
09	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
11	450 N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	527 N	393	-0-	-134 B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
01	589 N	369	-0-	-220 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-		-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320			
09	2640 N	2579	-0-	-61 B	-0-	2579	2	N	-0-		64
10	2666 N	2624	-0-	-42 B	-0-	2624	2	N	-0-		64
11	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	2	N	-0-		64
12	2666 N	2528	-0-	-138 B	-0-	2528	2	N	-0-		64
01	2635 N	2094	-0-	-541 B	-0-	2094	2	N	-0-		64
*02	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2	N	-0-		64

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616			
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	2		50
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		50
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		50
12	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-		50
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2	N	-0-		50
*02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		50

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	692	-0-	-208 B	-0-	692	2		N	-0-		-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-		-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
01	1178 N	566	-0-	-612 B	-0-	566	2		N	-0-		-0-
02	840 N	219	-0-	-621 B	-0-	219	2		N	-0-		-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214				
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2		N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-		-0-
01	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
*02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710				
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
10	1271 N	896	-0-	-375 B	-0-	896	2		N	-0-		-0-
11	1170 N	870	-0-	-300 B	-0-	870	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	2		N	-0-		-0-
01	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848	2		N	-0-		-0-
*02	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872				
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	999	2	36	9	N	33	117
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1033	2	39	9	N	35	152
11	900 N	772	-0-	-128 B	-0-	755	2	17	9	N	15	167
12	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1163	2	34	9	N	31	197
01	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	992	2	21	9	N	19	216
*02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	917	2	39	9	N	35	251

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074				
09	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
11	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	261	2		N	-0-		-0-
12	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2		N	-0-		-0-
01	403 N	131	-0-	-272 B	-0-	131	2		N	-0-		-0-
02	252 N	79	-0-	-173 B	-0-	79	2		N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530				
09	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
10	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070				
09	3390 X	3164	-0-	-226 B	-0-	3164	2		N	-0-		-0-
10	3503 X	3286	-0-	-217 B	-0-	3286	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	2469	-0-	-921 B	-0-	2469	2		N	-0-		-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2		N	-0-		-0-
01	3286 X	2860	-0-	-426 B	-0-	2860	2		N	-0-		-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	2		N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5268 - 6012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2	N	-0-		52
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		52
11	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2	N	-0-		52
12	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		52
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-		52
*02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		52

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4870 - 5830	
09	1620 N	1398	-0-	-222 B	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
10	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1237	-0-	-437 B	-0-	1237	2	N	-0-		-0-
*02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2	N	-0-		-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977		PERF. 5654 - 6688	
09	2220 N	2139	-0-	-81 B	-0-	2139	2	N	-0-		104
10	2294 N	2207	-0-	-87 B	-0-	2207	2	N	-0-		104
11	2100 N	1687	-0-	-413 B	-0-	1687	2	N	-0-		104
12	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2	N	-0-		104
01	2201 N	1975	-0-	-226 B	-0-	1975	2	N	-0-		104
*02	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2	N	-0-		104

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 4596 - 4918	
09	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2385	-0-	-64 B	-0-	2385	2	N	-0-		-0-
11	2130 N	1893	-0-	-237 B	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2	N	-0-		-0-
01	2387 N	2110	-0-	-277 B	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
*02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5560 - 6450	
09	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
11	900 N	840	-0-	-60 B	-0-	840	2	N	-0-		-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	780	-0-	-398 B	-0-	780	2	N	-0-		-0-
02	784 N	743	-0-	-41 B	-0-	743	2	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785		PERF. 5180 - 5392	
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 5064 - 6056	
09	450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
11	360 N	291	-0-	-69 B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	2	N	-0-		-0-
01	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		N	-0-		84
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		84
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-		84
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-		84
01	899 N	640	-0-	-259 B	-0-	640 2		N	-0-		84
*02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-		84

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850			
09	2880 N	2297	-0-	-583 B	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
10	2666 N	2343	-0-	-323 B	-0-	2343 2		N	-0-		-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 2		N	-0-		-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 2		N	-0-		-0-
*02	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2624 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808			
09	1950 N	1829	-0-	-121 B	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007 2		N	-0-		-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2		N	-0-		-0-
12	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1587	-0-	-428 B	-0-	1587 2		N	-0-		-0-
*02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 2		N	-0-		-0-

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902			
09	1440 N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1429	-0-	-28 B	-0-	1429 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1099	-0-	-221 B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
01	1426 N	1191	-0-	-235 B	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
*02	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-		-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310			
09	3120 X	3048	-0-	-72 B	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
10	3224 X	3120	-0-	-104 B	-0-	3120 2		N	-0-		-0-
11	3120 X	2967	-0-	-153 B	-0-	2967 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	3032	-0-	-130 B	-0-	3032 2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2867	-0-	-295 B	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
02	2856 X	2767	-0-	-89 B	-0-	2767 2		N	-0-		-0-

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450			
09	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	67 1	1267 2	N	-0-		-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	67 1	1313 2	N	-0-		-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	67 1	1157 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	959	-0-	-405 B	-0-	67 1	892 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	67	-0-	-1328 B	-0-	67 1		N	-0-		-0-
02	1148 N	709	-0-	-439 B	-0-	67 1	642 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640			
09	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745 2		N	-0-		67
10	3657 X	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 2		N	-0-		67
11	3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516 2		N	-0-		67
12	3800 X	3800	-0-	-0- B	-0-	3800 2		N	-0-		67
01	3596 X	3349	-0-	-247 B	-0-	3349 2		N	-0-		67
*02	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380 2		N	-0-		67

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-
11	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
01	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	448 N	447	-0-	-1 B	-0-	447 2		N	-0-			-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896				
09	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
12	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
*02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 2		N	-0-			-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725				
09	2310 N	2298	-0-	-12 B	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2339	-0-	-48 B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2051	-0-	-336 B	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
01	2325 N	1785	-0-	-540 B	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
*02	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "202"		WELL #: 42		RRCID -> 217798		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2963 - 6490				
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	168 N	144	-0-	-24 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774				
09	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
10	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
12	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-
*02	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420				
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02	364 N	355	-0-	-9 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784				
09	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
10	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	480 N	415	-0-	-65 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01	465 N	360	-0-	-105 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	392 N	305	-0-	-87 B	-0-	305 2		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 3	N	-0-		44
10	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		44
11	390 N	242	-0-	-148 B	-0-	242 3	N	-0-		44
12	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3	N	-0-		44
01	372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236 3	N	-0-		44
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		44

GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628		
09	1440 N	1370	-0-	-70 B	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1382	-0-	-137 B	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1168	-0-	-122 B	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830		
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
01	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
02	168 N	84	-0-	-84 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344		
09	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-		52
10	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2	N	-0-		52
11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-		52
12	1488 N	1248	-0-	-240 B	-0-	1248 2	N	-0-		52
01	1488 N	1110	-0-	-378 B	-0-	1110 2	N	-0-		52
*02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-		52

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361		
09	3450 X	3270	-0-	-180 B	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3416	-0-	-149 B	-0-	3416 2	N	-0-		-0-
11	3450 X	3073	-0-	-377 B	-0-	3073 2	N	-0-		-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
01	3410 X	3265	-0-	-145 B	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
02	3080 X	3045	-0-	-35 B	-0-	3045 2	N	-0-		-0-

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440		
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353		
09	480 N	458	-0-	-22 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
12	899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 2	N	-0-		-0-
02	784 N	723	-0-	-61 B	-0-	723 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174		
09	1350 N	1327	-0-	-23 B	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1138	-0-	-226 B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
*02	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590		
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319 2	N	-0-		-0-
10	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	3998 2	N	-0-		-0-
11	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025 2	N	-0-		-0-
12	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
01	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
*02	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164		
09	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	3877 2	N	-0-		-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0- B	-0-	3754 2	N	-0-		-0-
12	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
01	3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
*02	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420		
09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
10	4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4328 2	N	-0-		-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
12	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732 2	N	-0-		-0-
01	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
*02	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976		
09	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
11	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2362	-0-	-180 B	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2166	-0-	-345 B	-0-	2166 2	N	-0-		-0-
02	2184 N	2148	-0-	-36 B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778		
09	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
12	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	889	-0-	-196 B	-0-	889 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	960	-0-	-76 B	-0-	960 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12 B	-0-		78	2		N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-		88	2		N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-		76	2		N	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-		79	2		N	-0-				-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-		66	2		N	-0-				-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-		82	2		N	-0-				-0-

BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160							
09	990 N	971	-0-	-19 B	-0-		971	2		N	-0-				-0-
10	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-		1019	2		N	-0-				-0-
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-		976	2		N	-0-				-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-		1023	2		N	-0-				-0-
01	1023 N	956	-0-	-67 B	-0-		956	2		N	-0-				-0-
*02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-		977	2		N	-0-				-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500							
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592	2		N	-0-				-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-		598	2		N	-0-				-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-		570	2		N	-0-				-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-		561	2		N	-0-				-0-
01	589 N	503	-0-	-86 B	-0-		503	2		N	-0-				-0-
02	532 N	459	-0-	-73 B	-0-		459	2		N	-0-				-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056							
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48	2		N	-0-				-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-		35	2		N	-0-				-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-		25	2		N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2		N	-0-				-0-
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-		24	2		N	-0-				-0-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360							
09	1620 N	1441	-0-	-179 B	-0-		1441	2		N	-0-				-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-		1968	2		N	-0-				-0-
11	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		1584	2		N	-0-				-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-		1571	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	1571	-0-	-382 B	-0-		1571	2		N	-0-				-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-		1484	2		N	-0-				-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696							
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-		1460	2		N	-0-				-0-
10	1488 N	1473	-0-	-15 B	-0-		1473	2		N	-0-				-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-		1419	2		N	-0-				-0-
12	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-		1470	2		N	-0-				-0-
01	1488 N	1312	-0-	-176 B	-0-		1312	2		N	-0-				-0-
*02	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-		1326	2		N	-0-				-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754							
09	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-		1897	2		N	-0-				-0-
10	1984 N	1959	-0-	-25 B	-0-		1959	2		N	-0-				-0-
11	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-		2110	2		N	-0-				-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-		1959	2		N	-0-				-0-
01	1953 N	1752	-0-	-201 B	-0-		1752	2		N	-0-				-0-
02	1960 N	1726	-0-	-234 B	-0-		1726	2		N	-0-				-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
BROWN NE "220"		WELL #:		58	RRCID ->	227203	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	3436 - 7015	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	N	264	-0-	-186	B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
10	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-		-0-
01	465	N	445	-0-	-20	B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
02	476	N	401	-0-	-75	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "221"		WELL #:		60	RRCID ->	227208	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3261 - 6129	
09	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-	4453	2	N	-0-		-0-
10	4402	X	3929	-0-	-473	B	-0-	3929	2	N	-0-		-0-
11	4260	X	3786	-0-	-474	B	-0-	3786	2	N	-0-		-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	B	-0-	5194	2	N	-0-		-0-
01	4402	X	3813	-0-	-589	B	-0-	3813	2	N	-0-		-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	B	-0-	4144	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "201"		WELL #:		63	RRCID ->	228099	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	3954 - 6394	
09	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
10	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
11	450	N	306	-0-	-144	B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
12	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
01	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-		-0-

BROWN SW "226"		WELL #:		62	RRCID ->	228103	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	3396 - 6732	
09	1080	N	877	-0-	-203	B	-0-	877	2	N	-0-		-0-
10	992	N	887	-0-	-105	B	-0-	887	2	N	-0-		-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-		-0-
12	899	N	750	-0-	-149	B	-0-	750	2	N	-0-		-0-
01	899	N	564	-0-	-335	B	-0-	564	2	N	-0-		-0-
02	896	N	579	-0-	-317	B	-0-	579	2	N	-0-		-0-

BROWN NE "203"		WELL #:		65	RRCID ->	228908	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3764 - 6335	
09	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
10	1612	N	1497	-0-	-115	B	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
12	1643	N	1532	-0-	-111	B	-0-	1532	2	N	-0-		-0-
01	1488	N	1177	-0-	-311	B	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
02	1428	N	1425	-0-	-3	B	-0-	1425	2	N	-0-		-0-

BROWN NW "220"		WELL #:		59	RRCID ->	228913	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	3272 - 6836	
09	1950	N	1380	-0-	-570	B	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
10	1984	N	1776	-0-	-208	B	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	2	N	-0-		-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317	B	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
02	1764	N	1259	-0-	-505	B	-0-	1259	2	N	-0-		-0-

BROWN SE "202"		WELL #:		67	RRCID ->	228922	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4742 - 6677	
09	570	N	481	-0-	-89	B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
10	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
11	510	N	480	-0-	-30	B	-0-	480	2	N	-0-		-0-
12	496	N	491	-0-	-5	B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
01	527	N	452	-0-	-75	B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NW "212"		WELL #: 64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2195	-0-	-254 B	-0-	2195 2	N	-0-		-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
12	2604 N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
02	2128 N	2093	-0-	-35 B	-0-	2093 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836		
09	5430 X	5317	-0-	-113 B	-0-	5317 2	N	-0-		-0-
10	5611 X	5473	-0-	-138 B	-0-	5473 2	N	-0-		-0-
11	5430 X	5221	-0-	-209 B	-0-	5221 2	N	-0-		-0-
12	5708 X	5708	-0-	-0- B	-0-	5708 2	N	-0-		-0-
01	5487 X	5325	-0-	-162 B	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
02	4956 X	4826	-0-	-130 B	-0-	4826 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042		
09	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
10	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
11	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2264	-0-	-185 B	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	1988	-0-	-399 B	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2040	-0-	-32 B	-0-	2040 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692		
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184 2	N	-0-		-0-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374		
09	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
11	720 N	554	-0-	-166 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	712	-0-	-404 B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036		
09	1350 N	1261	-0-	-89 B	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1279	-0-	-71 B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252 2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1132	-0-	-72 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482		
09	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
11	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
01	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
*02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1290 N	1279	-0-	-11 B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1282	-0-	-20 B	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
*02	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "222"		WELL #: 74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616		
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
11	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
12	2684 N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
01	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 2	N	-0-		-0-
*02	2349 X	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 2	N	-0-		-0-

BROWN NE "201"		WELL #: 75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402		
09	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-

BROWN SE "222"		WELL #: 85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630		
09	1620 N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1430	-0-	-100 B	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
*02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101		
09	1860 N	1731	-0-	-129 B	-0-	45 1	1686 2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1690	-0-	-201 B	-0-	1690 2		N	-0-	-0-
11	1770 N	1543	-0-	-227 B	-0-	22 1	1521 2	N	-0-	-0-
12	1798 N	1563	-0-	-235 B	-0-	1563 2		N	-0-	-0-
01	1705 N	1569	-0-	-136 B	-0-	45 1	1524 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1414	-0-	-14 B	-0-	45 1	1369 2	N	-0-	-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115		
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2		N	-0-	-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110		
09	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2		N	-0-	-0-
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2		N	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2		N	-0-	-0-
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
BROWN SW "220"		WELL #: 84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1488 N	1384	-0-	-104 B	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1457 N	1197	-0-	-260 B	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1260 N	1141	-0-	-119 B	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670				
09	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	4495 X	4485	-0-	-10 B	-0-	4485	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	4350 X	4260	-0-	-90 B	-0-	4260	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	4495 X	4412	-0-	-83 B	-0-	4412	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	4495 X	3729	-0-	-766 B	-0-	3729	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4060 X	3990	-0-	-70 B	-0-	3990	2	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130				
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150				
09	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1457 N	1338	-0-	-119 B	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1364 N	1186	-0-	-178 B	-0-	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1204 N	1153	-0-	-51 B	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-	

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410				
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	336 N	186	-0-	-150 B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437				
09	1890 N	1708	-0-	-182 B	-0-	22	1	1686	2	N	-0-	
10	1829 N	1827	-0-	-2 B	-0-	22	1	1805	2	N	-0-	
11	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	22	1	1931	2	N	-0-	
12	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	22	1	1983	2	N	-0-	
01	1829 N	1778	-0-	-51 B	-0-	22	1	1756	2	N	-0-	
02	1820 N	1743	-0-	-77 B	-0-	22	1	1721	2	N	-0-	

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449				
09	570 N	544	-0-	-26 B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	442	-0-	-34 B	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-	

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	761 2	9 9	N	8			110
10		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	743 2	9 9	N	8			118
11		720 N	629	-0-	-91 B	-0-	627 2	2 9	N	2			120
12		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	891 2	4 9	N	4			124
01		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	681 2	4 9	N	4			128
*02		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	662 2	3 9	N	3			131

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

09		1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	989	-0-	-189 B	-0-	989 2		N	-0-			-0-
02		812 N	640	-0-	-172 B	-0-	640 2		N	-0-			-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

09		1260 N	1165	-0-	-95 B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1028	-0-	-82 B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1187	-0-	-22 B	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1155	-0-	-85 B	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
*02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GENEVA (CANYON)		34394 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
POWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164536		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7513 - 7520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	8979						80
10	PRTL PLG	40	-0-	40	9019	2 1	15 2	N	22		101
						23 9			21		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	9019						116
*12	PRTL PLG	19	-0-	19	9038	1 1	5 2	N	15		128
						13 9			12		
*01	PRTL PLG	120	-0-	120	9158	8 1	101 2	N	10		138
						11 9					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	9158			N	NO RPT		138

GENEVA (ELLENBURGER)		34394 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BRUTON 27		WELL #: 1		RRCID -> 220006		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9140 - 12175	
09	780 #	440	-0-	-340	-0-	419 3	21 9	N	19		193
10	1085 #	984	-0-	-101	-0-	893 3	91 9	N	83	169 1	107
11	1050 #	759	-0-	-291	-0-	681 3	78 9	N	71		178
12	1085 #	785	-0-	-300	-0-	696 3	89 9	N	81	155 1	104
01	1085 #	855	-0-	-230	-0-	68 1	691 3	N	87		191
						96 9					
02	896 #	743	-0-	-153	-0-	68 1	606 3	N	63	175 1	79
						69 9					

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		RRCID -> 266981		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7765 - 7775	
POWELL UNIT		WELL #: 1									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENEVA (STRAWN)		34394 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
COPPERTOP		177301									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 153336		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7714 - 7726	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		53
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		53
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		53
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		53
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-		53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-		53

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 100072		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7631 - 7662	
BRUTON		WELL #: 2 T									
09	270 #	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181 2	6 9	N	5	5 8	-0-
12	186 #	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-		-0-
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	75 3		N	-0-		-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114 3		N	-0-		-0-

GET IT (GOEN LIME)		34601 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412		WELL #: 1		RRCID -> 144776		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3473 - 3477		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN)		36953 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 150467		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 - 8856		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	2400	2122	-0-	-278	-0-	52	1	1951	2	Y	108	183	1	185
10	7396	2086	-0-	-5310	-0-	119	9	1924	2	Y	87			272
11	2400	2049	-0-	-351	-0-	96	9	1871	2	Y	113	292	1	93
12	2480	132	-0-	-2348	-0-	54	1			Y	-0-			93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9			Y	-0-			93
02	2240	8	-0-	-2232	-0-	132	2	8	2	Y	-0-			93

GRIERSON SPRING (STRAWN)		36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 118580		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8774 - 8822		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	180	1	6906	2	Y	383	222	1	411
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	421	9	6942	2	Y	455	568	1	298
11	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	240	1	6774	2	Y	312	216	1	394
12	6200 X	2900	-0-	-3300	-0-	501	9			Y	215	225	1	384
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	237	9	Y	-0-			384
02	5600 X	4587	-0-	-1013	-0-	343	9	4116	2	Y	313	437	1	260
						127	1			Y				
						344	9			Y				

GRIERSON A		36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8784 - 8874		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1500 X	1178	-0-	-322	-0-	47	1	1081	2	Y	45			221
10	1550 X	928	-0-	-622	-0-	50	9	849	2	Y	39			260
11	1500 X	897	-0-	-603	-0-	36	1	834	2	Y	30			290
12	1550 X	361	-0-	-1189	-0-	43	9			Y	5	194	1	101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			101
02	840 N	16	-0-	-824	-0-	33	9	15	2	Y	-0-			101
						7	1			Y				
						6	9			Y				

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRIERSON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 156490		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH		9085 PERF. 8822 -		8902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	800	-0-	-580	-0-	19	1	706	2	Y	68	177	1	86
						75	9							
10	1085 X	692	-0-	-393	-0-	20	1	588	2	Y	76			162
						84	9							
11	930 X	554	-0-	-376	-0-	14	1	497	2	Y	39	18	1	183
						43	9							
12	837 N	389	-0-	-448	-0-	368	2	21	9	Y	19			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	189	1	16
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	581	2	Y	79			95
						87	9							

GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH		9050 PERF. 8705 -		8855		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
						7	1	165	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
						6	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
						1	1	33	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	34	-0-	-121	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-

GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH		9070 PERF. 8788 -		8906		
09	5400 X	2359	-0-	-3041	-0-	51	1	1938	2	Y	336	349	1	168
						370	9							
10	5580 X	5261	-0-	-319	-0-	170	1	4918	2	Y	157	180	1	145
						173	9							
11	5400 X	5264	-0-	-136	-0-	144	1	5009	2	Y	101	184	1	62
						111	9							
12	5580 X	2637	-0-	-2943	-0-	2395	2	242	9	Y	220	178	1	104
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
*02	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	153	1	4920	2	Y	346	365	1	85
						381	9							

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 8712 -		8852		
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	178	1	6814	2	Y	85	57	1	92
						94	9							
10	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	234	1	6768	2	Y	101	127	1	66
						111	9							
11	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6605	2	Y	69	48	1	87
						76	9							
12	6200 X	2632	-0-	-3568	-0-	2574	2	58	9	Y	53	50	1	90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	5460 X	4611	-0-	-849	-0-	134	1	4359	2	Y	107	108	1	89
						118	9							

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH		9030 PERF. 8696 -		8813		
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	134	1	5141	2	Y	84	49	1	91
						92	9							
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	174	1	5033	2	Y	101	126	1	66
						111	9							
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	134	1	4911	2	Y	69	48	1	87
						76	9							
12	5549 X	2011	-0-	-3538	-0-	1953	2	58	9	Y	53	50	1	90
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
02	4060 X	3665	-0-	-395	-0-	106	1	3441	2	Y	107	108	1	89
						118	9							

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 -		8730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			29
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	8	1	190	2	Y	-0-			29
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-			29
12	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			29

UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 -		8751		
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	338	1	7739	2	N	94			180
						103	9							
10	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	332	1	7766	2	N	65	195	1	49
						72	9							
11	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	271	1	7583	2	N	74			123
						81	9							
12	2852 X	1548	-0-	-1304	-0-	31	1	1482	2	N	32			155
						35	9							
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			155
02	2576 X	2277	-0-	-299	-0-	142	1	2123	2	N	11			166
						12	9							

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 -		8746		
09	7740 X	1931	-0-	-5809	-0-	79	1	1816	2	N	33			162
						36	9							
10	7998 X	2089	-0-	-5909	-0-	84	1	1959	2	N	42			204
						46	9							
11	7740 X	2032	-0-	-5708	-0-	69	1	1932	2	N	28			232
						31	9							
12	7998 X	454	-0-	-7544	-0-	11	1	441	2	N	2			234
						2	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	1904 X	1606	-0-	-298	-0-	98	1	1467	2	N	37			271
						41	9							

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 -		8796		
09	1560 N	1332	-0-	-228	-0-	56	1	1276	2	N	-0-	31	1	43
10	2852 N	1492	-0-	-1360	-0-	61	1	1431	2	N	-0-			43
11	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	40	1	1125	2	N	-0-			43
12	1364 N	69	-0-	-1295	-0-	1	1	68	2	N	-0-			43
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			43
02	1092 N	150	-0-	-942	-0-	9	1	141	2	N	-0-			43

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 -		8794		
09	4230 X	4225	-0-	-5	-0-	103	1	3999	2	Y	112	54	1	118
						123	9							
10	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	133	1	3982	2	Y	139	166	1	91
						153	9							
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	2	Y	74	66	1	99
						81	9							
12	4371 X	1970	-0-	-2401	-0-	1922	2	48	9	Y	44	57	1	86
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
*02	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	141	1	4589	2	Y	159	112	1	133
						175	9							

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 2		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 - 8750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	11700 X	10291	-0-	-1409	-0-	429	1	9818	2	N	40	163 1	267
						44	9						
10	12090 X	10732	-0-	-1358	-0-	437	1	10221	2	N	67		334
						74	9						
11	11700 X	8715	-0-	-2985	-0-	299	1	8364	2	N	47		381
						52	9						
12	12090 X	1343	-0-	-10747	-0-	28	1	1308	2	N	6		387
						7	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		387
02	9688 X	4298	-0-	-5390	-0-	268	1	3994	2	N	33		420
						36	9						

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 2		RRCID -> 166708		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8631 - 8718			
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	27	1	613	2	N	28		166
						31	9						
10	1364 N	779	-0-	-585	-0-	30	1	707	2	N	38	177 1	27
						42	9						
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	N	23		50
						25	9						
12	682 N	66	-0-	-616	-0-	1	1	65	2	N	-0-		50
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		50
02	700 N	407	-0-	-293	-0-	22	1	328	2	N	52		102
						57	9						

UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 - 8781		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 8909 - 8934			
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	19		114
						21	9						
10	775 X	769	-0-	-6	-0-	24	1	705	2	Y	36		150
						40	9						
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	25	1	860	2	Y	39	173 1	16
						43	9						
12	775 N	391	-0-	-384	-0-	340	2	51	9	Y	46		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	2	Y	103		165
						113	9						

TALL CITY OPERATIONS LLC		835517		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8662 - 8826		
UNIVERSITY 7		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.//		36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN		
THOMPSON, J. CLEO				855610									
UNIVERSITY 6-6				WELL #: 1		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4710 X	3703	-0-	-1007	-0-	3507 2	196 9	N	178	193 1		358
10		4836 X	3744	-0-	-1092	-0-	3507 2	237 9	N	215	189 1		384
11		4320 X	3857	-0-	-463	-0-	3699 2	158 9	N	144			528
12		4464 X	2121	-0-	-2343	-0-	2031 2	90 9	N	82	377 1		233
01		3813 X	14	-0-	-3799	-0-	8 2	6 9	N	5			238
*02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3817 2	147 9	N	134			372

GUSTAV (CANYON)				37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
STATE UNIVERSITY "FO"				WELL #: 1		RRCID -> 120436		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091		
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	560 3	1 9	Y	1			63
10		434 N	433	-0-	-1	-0-	432 3	1 9	Y	1			64
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			64
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	224 3	1 9	Y	1			65
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	237 3	4 9	Y	4			69
02	DLQ	G-10	211	-0-	211	452	211 3		Y	-0-			69

STATE UNIVERSITY "FQ"				WELL #: 1		RRCID -> 120437		COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311		
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	416 3	9 9	Y	8			39
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		Y	-0-			39
11		360 N	292	-0-	-68	-0-	290 3	2 9	Y	2			41
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	402 3	4 9	Y	4			45
01	DLQ	G-10	192	-0-	192	192	189 3	3 9	Y	3			48
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	494	300 3	2 9	Y	2			50

STATE UNIVERSITY "FO"				WELL #: 2		RRCID -> 141305		COMPL. DATE 04/24/1992			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 7283		
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	76	37 3		Y	-0-			-0-

STATE UNIVERSITY "FQ"				WELL #: 2		RRCID -> 142382		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7011 - 7298		
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	421 3	12 9	N	11			64
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	384 3	14 9	N	13			77
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	404 3	8 9	N	7			84
12		434 N	338	-0-	-96	-0-	319 3	19 9	N	17			101
01		403 N	263	-0-	-140	-0-	261 3	2 9	N	2			103
02		392 N	226	-0-	-166	-0-	209 3	17 9	N	15			118

STATE UNIVERSITY ES				WELL #: 2		RRCID -> 148478		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6921 - 7252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
STATE UNIVERSITY FQ		WELL #: 3		RRCID -> 148479		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		595 N	595	-0-	-0-	578 3	17 9	Y	15		41
10		499 N	499	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	1		42
11		457 N	457	-0-	-0-	451 3	6 9	Y	5		47
12		618 N	618	-0-	-0-	608 3	10 9	Y	9		56
01	DLQ	G-10	503	-0-	503	496 3	7 9	Y	6		62
02	DLQ	G-10	535	-0-	535	1038	529 3	Y	5		67

STATE UNIVERSITY "FO"		WELL #: 3		RRCID -> 156422		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299		
09		899 N	899	-0-	-0-	897 3	2 9	Y	2		67
10		995 N	995	-0-	-0-	994 3	1 9	Y	1		68
11		984 N	984	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		68
12		930 N	693	-0-	-237	691 3	2 9	Y	2		70
01	DLQ	G-10	948	-0-	948	942 3	6 9	Y	5		75
02	DLQ	G-10	727	-0-	727	1675	727 3	Y	-0-		75

OXY USA INC.		630591									
UNIVERSITY 6		WELL #: 1		RRCID -> 190067		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874		
09		510 X	450	-0-	-60	442 2	8 9	N	7		43
10		558 X	437	-0-	-121	437 2		N	-0-	22 0	21
11		540 X	346	-0-	-194	346 2		N	-0-		21
12		558 X	346	-0-	-212	346 2		N	-0-		21
01		434 N	167	-0-	-267	167 2		N	-0-		21
*02		336 N	-0-	-0-	-336			N	-0-		21

UNIVERSITY 6		WELL #: 3		RRCID -> 206279		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892		
09		186 N	186	-0-	-0-	186 2		N	-0-		176
10		61 N	61	-0-	-0-	61 2		N	-0-	90 0	86
11		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-		86
12		186 N	14	-0-	-172	14 2		N	-0-		86
01		62 N	12	-0-	-50	12 2		N	-0-		86
*02		28 N	19	-0-	-9	19 2		N	-0-		86

UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860		
09		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 0	5
11		6 N	-0-	-0-	-6			N	-0-		5
12		8 N	-0-	-0-	-8			N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

TXP, INCORPORATED		875395									
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000		
09		510 X	501	-0-	-9	501 2		N	-0-		-0-
10		555 X	555	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
11		513 X	513	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
12		540 X	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
01		558 X	524	-0-	-34	524 2		N	-0-		-0-
02		504 X	483	-0-	-21	483 2		N	-0-		-0-

GUSTAV (CANYON) TXP, INCORPORATED UNIVERSITY "17"		//CONT.// 37505 200 //CONT.// 875395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064																
09	990 X	664	-0-	-326	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	952 X	893	-0-	-59	-0-	893	2			N	-0-					-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY UNIVERSITY '14'																
WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986																
09	360 X	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					50
10	372 X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					50
11	690 X	316	-0-	-374	-0-	316	2			N	-0-					50
12	713 X	334	-0-	-379	-0-	334	2			N	-0-					50
01	713 X	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					50
02	308 X	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					50
HARRIETT, S. (STRAWN LIME) FORTUNE ENERGY, INC. MCGILL																
WELL #: 5 RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658																
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					52
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					53
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					54
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					55
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	Y	2					57
NICHOLS, EDWIN S EXPLORATIONS INC BYNUM																
WELL #: 1 RRCID -> 218580 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4397 - 4412																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12																
HARTGROVE (CROSS CUT) PAINT ROCK OPERATING, LLC HARTGROVE																
WELL #: 1 RRCID -> 231297 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2410 - 2422																
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
HARTGROVE (HARKEY) AGNEW, DARRELL W. NOELKE																
WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358																
09	14B2 EXT	658	-0-	658	1634	658	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	903	-0-	903	2537	903	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	533	-0-	533	3070	533	3			N	-0-					-0-
12	345	345	-0-	-0-	3070	345	3			N	-0-					-0-
01	899	158	-0-	-741	2329	158	3			N	-0-					-0-
*02	812	546	-0-	-266	2063	546	3			N	-0-					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL)
CAPITAL EXPLORATION, INC.
SALEWSKY, RAYMOND

39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
130383

WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

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

SALESWKY, RAYMOND

WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

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

P,B&B OPERATING INC.
SLAUGHTER, FAE

631644
WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

09	690 N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	3	N	-0-					-0-
10	713 N	572	-0-	-141	-0-	66	1	506	3	N	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	-0-					-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE

WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

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

HAZEL DEEP (FUSSELMAN)
STALEY OPERATING CO.
VAUGHN DEEP

39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
811415

WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

09	690 N	590	-0-	-100	-0-	586	2	4	9	N	4					47
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	636	2	14	9	N	13					60
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	585	2	17	9	N	15					75
12	620 N	483	-0-	-137	-0-	480	2	3	9	N	3					78
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	563	2	3	9	N	3					81
02	560 N	445	-0-	-115	-0-	419	2	26	9	N	24					105

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D")
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.
THAD

40052 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
643525

WELL #: 1B RRCID -> 177126 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3447 - 3464

09	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	577	-0-	-446	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	924 #	372	-0-	-552	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HELMBING (CLEARFORK)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
HELMBING "9"															
40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT															
877099															
WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 N	445	-0-	-65	-0-			69	1	N	-0-			-0-
10		558 N	430	-0-	-128	-0-			429	2	N	1	8		-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-			607	2	N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-			474	2	N	-0-			-0-
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-			647	2	N	-0-			-0-
02		560 N	534	-0-	-26	-0-			534	2	N	-0-			-0-

MCDONALD -12-															
WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834															
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-			75	1	N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-			403	2	N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-			589	2	N	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-			482	2	N	-0-			-0-
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-			618	2	N	-0-			-0-
02		560 N	482	-0-	-78	-0-			80	1	N	-0-			-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA)															
RHONDA OPERATING COMPANY															
DAMRON															
40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
706300															
WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
HENDERSON "2"															
40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
020528															
WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760															
09		990 N	906	-0-	-84	-0-			906	2	N	-0-			-0-
10		961 N	958	-0-	-3	-0-			958	2	N	-0-			-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	2	N	-0-			-0-
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-			958	2	N	-0-			-0-
01		961 N	956	-0-	-5	-0-			956	2	N	-0-			-0-
02		868 N	826	-0-	-42	-0-			826	2	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.															
SCHEUBER, J. H. "C"															
148113															
WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
09		990 N	891	-0-	-99	-0-			26	1	Y	11	12	1	2
									12	9					
10		930 N	854	-0-	-76	-0-			25	1	Y	12	12	1	2
									13	9					
11		780 N	659	-0-	-121	-0-			19	1	Y	10	10	1	2
									11	9					
12		930 N	775	-0-	-155	-0-			16	1	Y	10	9	1	3
									11	9					
01		868 N	793	-0-	-75	-0-			13	1	Y	11	12	1	2
									12	9					
*02		734 N	734	-0-	-0-	-0-			12	1	Y	9	9	1	2
									10	9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071100		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	780 N	534	-0-	-246	-0-	16	1	506	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	744 N	613	-0-	-131	-0-	18	1	582	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	9	1	419	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	9	1	516	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	7	1	427	3	Y	-0-			-0-
WEST, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 071696		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	516	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	445	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	13	1	424	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	465 N	215	-0-	-250	-0-	4	1	203	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	7	1	406	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	412	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 11		RRCID -> 118397		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938						
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	15	1	496	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	15	1	491	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	465	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	10	1	491	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	8	1	493	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	441	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998						
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	749	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	16	1	744	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	767	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	11	1	634	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	5	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	6	1	209	3	Y	1	1	1	-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	1	9							
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	2	1	90	3	Y	5	5	1	1
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	6	9							
						1	1	75	3	Y	9	8	1	2
						10	9							

 SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

09	900 N	740	-0-	-160	-0-	22	1	706	3	Y	11	12	1	2
10	930 N	700	-0-	-230	-0-	12	9							
						20	1	667	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	21	1	699	3	Y	7	8	1	1
12	775 N	425	-0-	-350	-0-	8	9							
						9	1	410	3	Y	5	5	1	1
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	6	9							
						12	1	703	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	673	3	Y	11	10	1	3
						12	9							

 WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	61	1	1977	3	Y	11	12	1	2
10	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	12	9							
						60	1	1954	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
11	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	56	1	1879	3	Y	22	21	1	4
12	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	24	9							
						42	1	1971	3	Y	20	19	1	5
01	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	22	9							
						25	1	1492	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1733	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

 WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

09	900 N	718	-0-	-182	-0-	21	1	685	3	Y	11	12	1	2
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	12	9							
						49	1	1600	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1264	3	Y	22	21	1	4
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	24	9							
						25	1	1176	3	Y	20	19	1	5
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	22	9							
						19	1	1169	3	Y	17	19	1	3
						19	9							
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	17	1	1013	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	20	1	646	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	629	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	655	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	618	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159668		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918					
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1365	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	35	1	1133	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	990 N	690	-0-	-300	-0-	20	1	659	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	1023 N	829	-0-	-194	-0-	17	1	800	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	1023 N	788	-0-	-235	-0-	13	1	763	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	11	1	611	3	Y	9	9	1	2
						10	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 172626		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932					
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	24	1	783	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	26	1	854	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	22	1	726	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	15	1	699	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	868 N	722	-0-	-146	-0-	12	1	698	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	11	1	611	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 27		RRCID -> 172627		COMPL. DATE 04/05/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912					
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	28	1	898	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	26	1	876	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	18	1	851	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	18	1	1057	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	18	1	1048	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	21 1	689 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	22 1	726 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 1	749 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	20 1	920 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	17 1	1007 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	13 1	753 3	Y	3	4 1		1
						3 9						

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	34 1	1106 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	35 1	1127 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	31 1	1050 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	23 1	1083 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	19 1	1125 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	16 1	932 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	15 1	492 3	Y	-0-			-0-
						15 1	477 3	Y	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	15 1	477 3	Y	-0-			-0-
						14 1	456 3	Y	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	8 1	382 3	Y	-0-			-0-
						8 1	493 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75	-0-	8 1	382 3	Y	-0-			-0-
						8 1	493 3	Y	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8 1	493 3	Y	-0-			-0-
						8 1	442 3	Y	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	8 1	442 3	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

09	360 N	346	-0-	-14	-0-	10 1	336 3	Y	-0-	2 1		-0-
						10 1	333 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	343	-0-	-60	-0-	9 1	312 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	7 1	307 3	Y	11	8 1		3
						12 9						
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	5 1	308 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	5 1	275 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	5 1	275 3	Y	4	5 1		1
						4 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	22 1	698 3	Y	11	12 1	2
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	12 9	696 3	Y	12	12 1	2
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	21 1	679 3	Y	11	11 1	2
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	13 9	690 3	Y	11	10 1	3
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	20 1	692 3	Y	11	12 1	2
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	12 9	617 3	Y	12	11 1	3
						11 1					
						13 9					

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826		
09	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	37 1	1206 3	Y	11	12 1	2
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	12 9	1229 3	Y	12	12 1	2
11	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	38 1	1175 3	Y	11	11 1	2
12	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	13 9	1134 3	Y	11	10 1	3
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	35 1	1170 3	Y	11	12 1	2
02	1148 N	1019	-0-	-129	-0-	12 9	989 3	Y	12	11 1	3
						20 1					
						12 9					
						17 1					
						13 9					

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916		
09	660 N	537	-0-	-123	-0-	16 1	509 3	Y	11	12 1	2
10	713 N	525	-0-	-188	-0-	12 9	497 3	Y	12	12 1	2
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	15 1	607 3	Y	11	11 1	2
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	13 9	605 3	Y	11	10 1	3
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	18 1	598 3	Y	11	12 1	2
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	12 9	562 3	Y	12	11 1	3
						10 1					
						12 9					
						10 1					
						13 9					

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 1	670 3	Y	11	12 1	2
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	12 9	642 3	Y	12	12 1	2
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	20 1	615 3	Y	12	12 1	2
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	13 9	750 3	Y	15	13 1	4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18 1	653 3	Y	16	17 1	3
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	13 9	627 3	Y	6	8 1	1
						11 1					
						18 9					
						11 1					
						7 9					

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	474	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	531	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	15	1	490	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	465	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972					
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	11	1	349	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	10	1	341	3	Y	-0-	2	1	-0-
						11	1	371	3	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	-0-			-0-
						7	1	320	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	7	1	320	3	Y	-0-			-0-
						7	1	437	3	Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	3	Y	-0-			-0-
						6	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	6	1	345	3	Y	-0-			-0-
WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761					
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	29	1	971	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	16	1	987	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	16	1	902	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852					
09	1590 N	951	-0-	-639	-0-	28	1	911	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	1767 N	434	-0-	-1333	-0-	13	1	408	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	1650 N	361	-0-	-1289	-0-	10	1	339	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	992 N	667	-0-	-325	-0-	14	1	641	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	16	1	964	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	39 1	1252 3	Y	11	12	1	2	
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	12 9	1287 3	Y	12	12	1	2	
11	1290 N	1271	-0-	-19	-0-	13 9	1223 3	Y	11	11	1	2	
12	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	36 1	1269 3	Y	11	10	1	3	
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	12 9	1274 3	Y	11	12	1	2	
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	21 1	1141 3	Y	12	11	1	3	
						12 9							
						20 1							
						13 9							
PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919				
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45 1	1471 3	Y	11	12	1	2	
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	12 9	1477 3	Y	12	12	1	2	
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	45 1	1461 3	Y	27	24	1	5	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	13 9	1549 3	Y	104	83	1	26	
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	43 1	1664 3	Y	118	121	1	23	
02	1372 N	1315	-0-	-57	-0-	30 9	1179 3	Y	105	104	1	24	
						33 1							
						114 9							
						28 1							
						130 9							
						20 1							
						116 9							
PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884				
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	27 1	884 3	Y	11	12	1	2	
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	12 9	873 3	Y	12	12	1	2	
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	27 1	808 3	Y	11	11	1	2	
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	13 9	1509 3	Y	11	10	1	3	
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	24 1	2526 3	Y	11	12	1	2	
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	12 9	1663 3	Y	12	11	1	3	
						42 1							
						12 9							
						29 1							
						13 9							
SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996				
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	3 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	2 1	62 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3 1	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	25	1	810	3	Y	11	12	1	2
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	12	9	818	3	Y	12	12	1	2
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	25	1	761	3	Y	11	11	1	2
12	868 N	840	-0-	-28	-0-	13	9	811	3	Y	11	10	1	3
01	868 N	725	-0-	-143	-0-	17	1	707	3	Y	5	7	1	1
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	12	9	732	3	Y	-0-	1	1	-0-
						6	9							
						13	1							
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064					
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	44	1	1412	3	Y	22	22	1	5
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	24	9	1555	3	Y	23	24	1	4
11	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	48	1	1498	3	Y	22	22	1	4
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	25	9	1564	3	Y	18	17	1	5
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	44	1	1634	3	Y	11	14	1	2
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	24	9	1469	3	Y	12	11	1	3
						33	1							
						20	9							
						27	1							
						12	9							
						25	1							
						13	9							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 191032		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830					
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	552	3	Y	11	9	1	2
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12	9	573	3	Y	12	12	1	2
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	18	1	481	3	Y	11	11	1	2
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	13	9	472	3	Y	9	9	1	2
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	12	12	1	2
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	12	9	440	3	Y	12	11	1	3
						10	1							
						10	9							
						9	1							
						13	9							
						8	1							
						13	9							
WEST, H. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 194417		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945					
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	3	Y	9	10	1	2
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	10	9	2256	3	Y	17	16	1	3
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	69	1	2078	3	Y	22	21	1	4
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	19	9	1899	3	Y	20	19	1	5
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	62	1	1976	3	Y	24	24	1	5
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	24	9	1477	3	Y	22	22	1	5
						40	1							
						22	9							
						33	1							
						26	9							
						25	1							
						24	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WEST, H. H. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 196802		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	930 N	558	-0-	-372	-0-	16	1	530	3	Y	11	12	2
10	961 N	703	-0-	-258	-0-	12	9	669	3	Y	12	12	2
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	3	Y	11	11	2
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	13	9	952	3	Y	9	9	2
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	12	12	2
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	10	9	789	3	Y	12	11	3
						14	1						
						13	9						
						14	1						
						13	9						
						13	9						
SCHEUBER-WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196804		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830				
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	44	1	1428	3	Y	23	23	5
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	25	9	1453	3	Y	23	24	4
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	45	1	1379	3	Y	22	22	4
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	41	1	1437	3	Y	20	19	5
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1437	3	Y	17	19	3
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	19	9	1292	3	Y	12	12	3
						22	1						
						13	9						
WEST, H. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196914		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790				
09	1260 N	363	-0-	-897	-0-	11	1	343	3	Y	8	9	2
10	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	9	9	965	3	Y	7	8	1
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	11	10	2
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	37	1	881	3	Y	11	10	3
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	12	9	837	3	Y	10	11	2
02	1204 N	731	-0-	-473	-0-	19	1	713	3	Y	5	6	1
						12	1						
						6	9						
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 51A		RRCID -> 202025		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924				
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	3	Y	23	23	5
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	25	9	1872	3	Y	11	14	2
11	2040 N	1831	-0-	-209	-0-	57	1	1767	3	Y	11	11	2
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	12	9	1770	3	Y	12	11	3
01	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	52	1	1734	3	Y	24	22	5
02	1708 N	1388	-0-	-320	-0-	12	9	1341	3	Y	22	22	5
						38	1						
						13	9						
						29	1						
						26	9						
						23	1						
						24	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 204532		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	840 N	816	-0-	-24	-0-	23	1	781	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	868 N	551	-0-	-317	-0-	11	1	531	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
01	868 N	567	-0-	-301	-0-	9	1	546	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
02	756 N	497	-0-	-259	-0-	8	1	479	3	Y	9	9 1	2
						10	9						

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	26	1	856	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	868 N	653	-0-	-215	-0-	19	1	621	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	840 N	142	-0-	-698	-0-	4	1	127	3	Y	10	10 1	2
						11	9						
12	868 N	69	-0-	-799	-0-	1	1	60	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1083	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	15	1	856	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959				
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	42	1	1351	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	42	1	1373	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	39	1	1320	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	29	1	1348	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
01	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	23	1	1359	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
02	1288 N	1261	-0-	-27	-0-	21	1	1227	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922				
09	810 N	603	-0-	-207	-0-	18	1	573	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	19	1	615	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	603	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	11	1	537	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3	Y	-0-	2 1	-0-
						10	1	584	3	Y	-0-		-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	10	1						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	3	Y	11	12	1	2
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	12	9	1209	3	Y	12	12	1	2
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	37	1	1167	3	Y	11	11	1	2
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13	9	1185	3	Y	11	10	1	3
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1236	3	Y	11	12	1	2
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	12	9	1080	3	Y	12	11	1	3
						19	1							
						13	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878					
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	21	1	694	3	Y	11	12	1	2
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	12	9	702	3	Y	12	12	1	2
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	22	1	667	3	Y	11	11	1	2
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	13	9	665	3	Y	11	10	1	3
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	20	1	690	3	Y	11	12	1	2
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	12	9	587	3	Y	12	11	1	3
						11	1							
						12	9							
						10	1							
						13	9							

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830					
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	11	12	1	2
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	12	9	812	3	Y	12	12	1	2
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	25	1	717	3	Y	11	11	1	2
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	13	9	708	3	Y	11	10	1	3
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	21	1	819	3	Y	11	12	1	2
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	15	1	645	3	Y	12	11	1	3
						12	9							
						14	1							
						12	9							
						11	1							
						13	9							

WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755					
09	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	41	1	1343	3	Y	11	12	1	2
10	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	12	9	1364	3	Y	12	12	1	2
11	1410 N	1312	-0-	-98	-0-	42	1	1263	3	Y	11	11	1	2
12	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	13	9	1308	3	Y	11	10	1	3
01	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	37	1	1309	3	Y	11	12	1	2
02	1232 N	1162	-0-	-70	-0-	12	9	1130	3	Y	12	11	1	3
						28	1							
						12	9							
						22	1							
						12	9							
						19	1							
						13	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230016		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	148	-0-	-542	-0-	4	1	134	3	Y	9	10	1		2
						10	9								
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	3	Y	-0-	2	1		-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	15	1	507	3	Y	-0-				-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	563	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	524	3	Y	11	10	1		2
						12	9								
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	12	11	1		3
						13	9								

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 241964		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788						
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	346	3	Y	12	12	1		2
						13	9								
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	337	3	Y	11	12	1		2
						12	9								
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	Y	9	9	1		2
						10	9								

NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C.		WELL #: 111		RRCID -> 242299		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #: 111		RRCID -> 242301		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941						
09	900 N	516	-0-	-384	-0-	31	1	485	3	Y	-0-				-0-
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	39	1	539	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	30	1	402	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	38	1	465	3	Y	-0-				-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	41	1	462	3	Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A							
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	48	1	754	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	682	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	50	1	679	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	814	3	Y	16	16	1			3
						18	9									
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	3	3	1			1
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973			TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A							
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	672	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	38	1	516	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	36	1	443	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	1	1	1			-0-
JONES RANCH "B"		WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	22	1	344	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	28	1	384	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	18	1	201	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	1	1	1			-0-
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1031		RRCID -> 057769		COMPL. DATE 01/22/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A							
09	DLQ G-10	170	-0-	170	170	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	322	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	488 N	166	-0-	-322	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 226		RRCID -> 057770		COMPL. DATE 10/11/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	119	-0-	119	119	7	1	109	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	DLQ G-10	168	-0-	168	287	11	1	154	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	497 N	210	-0-	-287	-0-	14	1	192	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	1	1	1	-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 057842		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	37	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	37 N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 231		RRCID -> 057844		COMPL. DATE 01/04/1974			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	1302	-0-	1302	1302	77	1	1204	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
10	DLQ G-10	1074	-0-	1074	2376	70	1	983	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
11	2400 N	1586	-0-	-814	1562	108	1	1449	3	Y	26	24	1	5
						29	9							
12	2970 N	1408	-0-	-1562	-0-	105	1	1277	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	113	1	1277	3	Y	5	8	1	2
						6	9							
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	5	5	1	2

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	720	-0-	720	720	43	1	675	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	DLQ G-10	713	-0-	713	1433	47	1	663	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	1947 N	514	-0-	-1433	-0-	35	1	473	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	499	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	46	1	524	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	1	1	1	-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	733	-0-	733	733	44	1	683	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	DLQ G-10	660	-0-	660	1393	44	1	610	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	2080 N	687	-0-	-1393	-0-	47	1	633	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	1	1	1	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 3030		RRCID -> 062066	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 7870	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	347	-0-	347	347	21	1	326	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	293	-0-	293	640	20	1	273	3	Y	-0-
11	949 N	309	-0-	-640	-0-	21	1	288	3	Y	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	3	Y	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848		
09	DLQ G-10	988	-0-	988	988	59	1	919	3	Y	9
10	DLQ G-10	790	-0-	790	1778	52	1	727	3	Y	10
11	2319 N	541	-0-	-1778	-0-	36	1	488	3	Y	15
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	12
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	60	1	685	3	Y	3
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	3	9			Y	3

JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	16	1	215	3	Y	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830		
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	3	Y	21
10	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	80	1	1120	3	Y	21
11	1770 N	1469	-0-	-301	-0-	99	1	1336	3	Y	31
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	148	1	1799	3	Y	27
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	159	1	1798	3	Y	6
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-	7	9			Y	6

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800		
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	12
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	3	Y	12
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	42	1	574	3	Y	16
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1291	3	Y	15
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	728	3	Y	3
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	3	9			Y	3

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	3038	RRCID ->	105290	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7615 - 7674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	14	1	226	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	1	1	16	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	8	8 1	2
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	836	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2	2 1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	4026	RRCID ->	105331	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7794 - 7816		
09	1050 N	307	-0-	-743	-0-	18	1	277	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	24	1	331	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	18	1	250	3	Y	16	15 1	3
						18	9						
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	15	15 1	3
						17	9						
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	541	3	Y	3	5 1	1
						3	9						
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	3 1	1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	4030	RRCID ->	105332	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7756 - 7826		
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	45	1	701	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	64	1	895	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	55	1	749	3	Y	16	15 1	3
						18	9						
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	Y	15	15 1	3
						17	9						
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	67	1	756	3	Y	3	5 1	1
						3	9						
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	3	3 1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:	4031	RRCID ->	105333	COMPL. DATE	02/08/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7723 - 7809		
09	1020 N	798	-0-	-222	-0-	48	1	742	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	745	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	55	1	735	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
12	837 N	691	-0-	-146	-0-	52	1	630	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	2	2 1	1

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC DOBSON, FRED W.		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1029		RRCID -> 108602		COMPL. DATE 11/30/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	34 1	525 3	Y	5	5	1		1
						6 9							
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35 1	493 3	Y	5	5	1		1
						6 9							
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32 1	429 3	Y	7	7	1		1
						8 9							
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	41 1	505 3	Y	7	7	1		1
						8 9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48 1	549 3	Y	1	2	1		-0-
						1 9							
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	1	1	1		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603		COMPL. DATE 11/27/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831				
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	17 1	259 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	21 1	297 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	377 3	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	81 1	981 3	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	27 1	307 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864				
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	47 1	739 3	Y	2	3	1		-0-
						2 9							
10	496 N	286	-0-	-210	-0-	19 1	264 3	Y	3	3	1		-0-
						3 9							
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	5	4	1		1
						6 9							
12	558 N	321	-0-	-237	-0-	24 1	293 3	Y	4	4	1		1
						4 9							
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37 1	424 3	Y	-0-	1	1		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1	1	1		-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 3031		RRCID -> 110607		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827				
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	54 1	833 3	Y	7	7	1		1
						8 9							
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	43 1	605 3	Y	6	6	1		1
						7 9							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	49 1	666 3	Y	9	8	1		2
						10 9							
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80 1	980 3	Y	8	8	1		2
						9 9							
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	63 1	716 3	Y	2	3	1		1
						2 9							
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	2	2	1		1

H & H DRILLING CO.		WELL #: 3039		RRCID -> 111480		COMPL. DATE 05/08/1984			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623				
09	1798 N	427	-0-	-1371	-0-	26 1	401 3	Y	-0-				-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	15 1	210 3	Y	-0-				-0-
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	28 1	343 3	Y	-0-				-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37 1	419 3	Y	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1026		RRCID -> 115369	COMPL. DATE 12/01/1984	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7338	-	7559								
09	3000 N	460	-0-	-2540	2479	28	1	431	3	Y	1	2	1			-0-	
10	2706 N	227	-0-	-2479	-0-	15	1	211	3	Y	1	1	1			-0-	
11	270 N	206	-0-	-64	-0-	14	1	190	3	Y	2	2	1			-0-	
12	465 N	334	-0-	-131	-0-	25	1	307	3	Y	2	2	1			-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	1	1	1			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-28	-0-	1	9			Y	-0-					-0-	
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 5026		RRCID -> 123502	COMPL. DATE 01/29/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7748	-	7862								
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	Y	6	5	1			1	
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	11	1	155	3	Y	1	2	1			-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	7	6	1			1	
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	44	1	530	3	Y	7	7	1			1	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	1	2	1			-0-	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	1	9			Y	1	1	1			-0-	
JONES RANCH "A"		WELL #: 6027		RRCID -> 123629	COMPL. DATE 02/09/1987	TOTAL DEPTH 8111	PERF. 7820	-	7914								
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	74	1	1154	3	Y	-0-					-0-	
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	3	Y	-0-					-0-	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-					-0-	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	3	Y	-0-					-0-	
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	99	1	1123	3	Y	-0-					-0-	
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-	
JONES RANCH "A"		WELL #: 8027		RRCID -> 124146	COMPL. DATE 04/24/1987	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7811	-	7916								
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	Y	6	6	1			1	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	Y	4	4	1			1	
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	Y	6	6	1			1	
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3	Y	7	7	1			1	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	Y	1	2	1			-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	1	9			Y	1	1	1			-0-	

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 7027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891													
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	824	3	Y	3	3 1	-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	41	1	579	3	Y	3	3 1	-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	42	1	562	3	Y	4	3 1	1
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	49	1	601	3	Y	3	3 1	1
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	1	1 1	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 6026		RRCID -> 124468		COMPL. DATE 05/14/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787				
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	2	3 1	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	3	3 1	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	3	Y	5	4 1	1
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	69	1	839	3	Y	4	4 1	1
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	103	1	1164	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	1	1 1	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 7026		RRCID -> 124472		COMPL. DATE 05/22/1987			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809				
09	390 N	363	-0-	-27	-0-	21	1	328	3	Y	13	13 1	2
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	28	1	387	3	Y	13	13 1	2
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	68	1	914	3	Y	17	16 1	3
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	17	17 1	3
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	4	6 1	1
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	4	9			Y	3	3 1	1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 6030		RRCID -> 124720		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851				
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	Y	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	1	488	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	28	1	336	3	Y	-0-		-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	30	1	336	3	Y	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 7030		RRCID -> 125131		COMPL. DATE 07/15/1987			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835				
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 5031		RRCID -> 127242		COMPL. DATE 04/19/1988			TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7686 - 7808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	1053	-0-	1053	1053	63	1	983	3	Y	6	6	1	1
10	T. A.	1218	-0-	1218	2271	81	1	1129	3	Y	7	7	1	1
11	T. A.	971	-0-	971	3242	66	1	895	3	Y	9	8	1	2
12	4233 X	991	-0-	-3242	-0-	75	1	907	3	Y	8	8	1	2
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	80	1	912	3	Y	2	3	1	1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	2	9			Y	2	2	1	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 6031		RRCID -> 127316		COMPL. DATE 04/27/1988			TOTAL DEPTH 8111		PERF. 7738 - 7886			
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	6	6	1	1
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	631	3	Y	7	7	1	1
11	720 N	668	-0-	-52	-0-	45	1	613	3	Y	9	8	1	2
12	744 N	493	-0-	-251	-0-	37	1	447	3	Y	8	8	1	2
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	Y	2	3	1	1
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	2	9			Y	2	2	1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 8026		RRCID -> 130576		COMPL. DATE 05/08/1989			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7807 - 7924			
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	66	1	1033	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1027		RRCID -> 130973		COMPL. DATE 05/18/1989			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7715 - 7916			
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	Y	6	6	1	1
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	6	6	1	1
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	139	1	1880	3	Y	9	8	1	2
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	127	1	1548	3	Y	7	8	1	1
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	139	1	1578	3	Y	3	3	1	1
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-	3	9			Y	2	2	1	1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 8030		RRCID -> 132839		COMPL. DATE 11/21/1989			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7751 - 7856			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922 N	604	-0-	-1318	-0-	40	1	564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	103	1	1395	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1294	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	77	1	870	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 4038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CMTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B" //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CMTY: CROCKETT //CONT.// 881579 WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802													
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	35 1	546 3	Y	12	12	1		2
10	837 N	686	-0-	-151	-0-	13 9	632 3	Y	8	9	1		1
11	810 N	554	-0-	-256	-0-	45 1	498 3	Y	17	15	1		3
12	620 N	475	-0-	-145	-0-	9 9	422 3	Y	16	16	1		3
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	37 1	617 3	Y	3	5	1		1
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	19 9		Y	3	3	1		1

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844													
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29 1	446 3	Y	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	329 3	Y	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 3	Y	-0-				-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	Y	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863													
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59 1	917 3	Y	1	1	1		-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1 9	771 3	Y	1	1	1		-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	55 1	926 3	Y	2	2	1		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	68 1	871 3	Y	2	2	1		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	2 9	746 3	Y	1	1	1		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	71 1		Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685													
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	14 1	214 3	Y	2	3	1		-0-
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	2 9	209 3	Y	3	3	1		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	Y	5	4	1		1
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	3 9	147 3	Y	4	4	1		1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24 1	201 3	Y	-0-	1	1		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-	6 9		Y	1	1	1		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 7738 - 7768		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-		-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7657 - 7681				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 601		RRCID -> 143877		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7702 - 7801				
09		810 N	671	-0-	-139	-0-	40	1	631	3	Y	-0-		-0-
10		837 N	745	-0-	-92	-0-	50	1	695	3	Y	-0-		-0-
11		690 N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	567	-0-	-115	-0-	43	1	524	3	Y	-0-		-0-
01		744 N	597	-0-	-147	-0-	48	1	549	3	Y	-0-		-0-
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1127		RRCID -> 146192		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7845 - 7890				
09		1890 N	1132	-0-	-758	-0-	68	1	1057	3	Y	6	6 1	1
10		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	106	1	1482	3	Y	6	6 1	1
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1620	3	Y	9	8 1	2
12		1178 N	994	-0-	-184	-0-	10	1	911	3	Y	7	8 1	1
01		1581 N	380	-0-	-1201	-0-	8	1	346	3	Y	3	3 1	1
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-	3	1			Y	2	2 1	1

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 2610		RRCID -> 146970		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7705 - 7878				
09		13637 X	1990	-0-	-11647	-0-	120	1	1870	3	Y	-0-		-0-
10		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	116	1	1624	3	Y	-0-		-0-
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1834	3	Y	-0-		-0-
12		1922 N	1882	-0-	-40	-0-	143	1	1739	3	Y	-0-		-0-
01		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	137	1	1547	3	Y	-0-		-0-
02		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 9026	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	52 1	815 3	Y	1	1 1			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	68 1	952 3	Y	1	1 1			-0-
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	61 1	819 3	Y	1	1 1			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	68 1	831 3	Y	1	1 1			-0-
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	71 1	808 3	Y	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7750 - 7851			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	555 3	Y	12	11 1			2
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	62 1	860 3	Y	11	11 1			2
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	112 1	1514 3	Y	16	15 1			3
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	62 1	756 3	Y	15	15 1			3
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	86 1	980 3	Y	3	5 1			1
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	3	3 1			1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 7761 - 7902			
09	4467 X	687	-0-	-3780	-0-	41 1	646 3	Y	-0-				-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	47 1	660 3	Y	-0-				-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 3	Y	-0-				-0-
12	651 N	465	-0-	-186	-0-	35 1	430 3	Y	-0-				-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	611 3	Y	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7727 - 7837			
09	1590 N	745	-0-	-845	-0-	44 1	688 3	Y	12	12 1			2
10	1116 N	411	-0-	-705	-0-	27 1	371 3	Y	12	12 1			2
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	83 1	1123 3	Y	17	16 1			3
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	124 1	1511 3	Y	16	16 1			3
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	95 1	1078 3	Y	3	5 1			1
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	3	3 1			1

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7711 - 7885			
09	1410 N	559	-0-	-851	-0-	34 1	523 3	Y	2	3 1			-0-
10	1023 N	486	-0-	-537	-0-	32 1	451 3	Y	3	3 1			-0-
11	1380 N	367	-0-	-1013	-0-	25 1	336 3	Y	5	4 1			1
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	40 1	492 3	Y	4	4 1			1
01	496 N	54	-0-	-442	-0-	4 1	50 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	1	1 1			-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 7031	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867											
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	9
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	10	9	745	3	Y	9
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	607	3	Y	14
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	15	9	762	3	Y	11
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	910	3	Y	3
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	12	9			Y	4
						3	9				1
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928											
09	685 N	559	-0-	-126	-0-	33	1	515	3	Y	10
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	9	689	3	Y	10
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	686	3	Y	14
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	11	9	620	3	Y	13
01	651 N	493	-0-	-158	-0-	51	1	451	3	Y	2
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	15	9			Y	4
						51	1				1
						14	9				1
						40	1				1
						2	9				1
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780											
09	960 N	813	-0-	-147	-0-	49	1	756	3	Y	7
10	992 N	751	-0-	-241	-0-	8	9	693	3	Y	7
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	50	1	822	3	Y	9
12	837 N	21	-0-	-816	-0-	8	9	11	3	Y	8
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	Y	2
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	10	9			Y	3
						1	1				1
						9	9				1
						104	1				1
						2	9				1
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788											
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	37	1	584	3	Y	-0-
10	930 N	739	-0-	-191	-0-	49	1	690	3	Y	-0-
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	3	Y	-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	59	1	665	3	Y	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-
											-0-
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855											
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	79	1	1226	3	Y	-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	3	Y	-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	3	Y	-0-
12	1364 N	774	-0-	-590	-0-	59	1	715	3	Y	-0-
01	1302 N	395	-0-	-907	-0-	32	1	363	3	Y	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579 WELL #: 1426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828														
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33 1	516 3	Y	6	6	1			1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	7 9	662 3	Y	6	6	1			1
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	341 3	Y	9	8	1			2
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	10 9	218 3	Y	7	8	1			1
01	558 N	275	-0-	-283	-0-	18 1	250 3	Y	3	3	1			1
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	8 9		Y	2	2	1			1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840														
09	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	22 1	1007 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	7 9	1209 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	76 1	1028 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	77 1	933 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	1178 N	949	-0-	-229	-0-	77 1	872 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826														
09	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	93 1	1447 3	Y	1	1	1			-0-
10	1519 N	1256	-0-	-263	-0-	1 9	1171 3	Y	1	1	1			-0-
11	1500 N	1081	-0-	-419	-0-	84 1	1005 3	Y	2	2	1			-0-
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	74 1	1183 3	Y	2	2	1			-0-
01	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	2 9	967 3	Y	1	1	1			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	85 1		Y	-0-	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813														
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1 9	755 3	Y	-0-	-0-				-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	48 1	774 3	Y	-0-	-0-				-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55 1	640 3	Y	-0-	-0-				-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47 1	777 3	Y	-0-	-0-				-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	64 1	705 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	62 1		Y	-0-	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807														
09	4440 X	898	-0-	-3542	-0-	53 1	832 3	Y	12	12	1			2
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	13 9	801 3	Y	12	12	1			2
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57 1	692 3	Y	17	16	1			3
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	13 9	797 3	Y	16	16	1			3
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51 1	869 3	Y	3	5	1			1
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	19 9		Y	3	3	1			1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		9031	RRCID ->	159619	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7715 - 7811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	22	1	312	3	Y	-0-	-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	27	1	359	3	Y	-0-	-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-	26	1	311	3	Y	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		16	RRCID ->	165520	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7760 - 7810
09	600 N	365	-0-	-235	-0-	21	1	334	3	Y	9	10 1 1
10	775 N	218	-0-	-557	-0-	14	1	193	3	Y	10	10 1 1
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	15	13 1 3
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	742	3	Y	12	13 1 2
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	Y	3	4 1 1
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	3	9			Y	3	3 1 1

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	165534	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	7808 - 7838
09	2469 N	146	-0-	-2323	-0-	9	1	137	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	244	-0-	-252	-0-	16	1	228	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	18	1	239	3	Y	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	165535	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	7764 - 7794
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	29	1	395	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	3	Y	-0-	-0-
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	165537	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7764 - 7794
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	13	1	200	3	Y	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	119	-0-	-160	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		11	RRCID ->	165540	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7693 - 7768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	2	3 1	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	Y	3	3 1	-0-
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	58	1	778	3	Y	5	4 1	1
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	4	4 1	1
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	79	1	892	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	1	1 1	-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	165544	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7750 - 7800	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	9	9 1	1
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	741	3	Y	6	6 1	1
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-	1 1	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	54	1	613	3	Y	-0-		-0-
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	165851	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7793 - 7812	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	165855	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7759 - 7860	
09	240 N	81	-0-	-159	-0-	5	1	76	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	165970	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7707 - 7796	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-		-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	42	1	582	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	600	-0-	-90	-0-	41	1	559	3	Y	-0-		-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	52	1	630	3	Y	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1427		RRCID -> 166133	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7874 - 7924						
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	1460	3	Y	9	10 1	1
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	106 8	1 9	1478	3	Y	7	7 1	1
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	148 15	1 9	2000	3	Y	14	12 1	3
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	153 13	1 9	1864	3	Y	12	13 1	2
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	1557	3	Y	3	4 1	1
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	3	3 1	1
JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7772 - 7892						
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	26 2	1 9	403	3	Y	2	3 1	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	347	3	Y	3	3 1	-0-
11	510 N	415	-0-	-95	-0-	28 6	1 9	381	3	Y	5	4 1	1
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	406	3	Y	4	4 1	1
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	1	1 1	-0-
JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7878 - 7912						
09	570 N	371	-0-	-199	-0-	22 1	1 9	348	3	Y	1	1 1	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	392	3	Y	1	1 1	-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	24 2	1 9	324	3	Y	2	2 1	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	374	3	Y	2	2 1	-0-
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	13 1	1 9	150	3	Y	1	1 1	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		-0-
JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 7650 - 7680						
09	750 N	489	-0-	-261	-0-	29 7	1 9	453	3	Y	6	6 1	1
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	499	3	Y	6	6 1	1
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	505	3	Y	8	7 1	2
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25 7	1 9	309	3	Y	6	7 1	1
01	527 N	188	-0-	-339	-0-	15 2	1 9	171	3	Y	2	2 1	1
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	2	2 1	1

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7038		RRCID -> 166145	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7658 - 7681					
09	1350 N	533	-0-	-817	-0-	32 1 2 9	499 3	Y	2	2 1		-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	853 3	Y	1	1 1		-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	921 3	Y	2	2 1		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	840 3	Y	2	2 1		-0-
01	930 N	743	-0-	-187	-0-	60 1 1 9	682 3	Y	1	1 1		-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			Y	-0-			-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7757 - 7851					
09	INC G-10	448	-0-	448	448	27 1	421 3	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	459	-0-	459	907	31 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	1245 N	338	-0-	-907	-0-	23 1	315 3	Y	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	27 1	328 3	Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	36 1	404 3	Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			-0-
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 7718 - 7748					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL DEPTH 9031	PERF. 7734 - 7764					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JONES RANCH "A"		WELL #: 1527		RRCID -> 169089	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7930 - 9058					
09	300 N	67	-0-	-233	-0-	4 1 1 9	62 3	Y	1	1 1		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9	422 3	Y	1	1 1		-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	13 1 2 9	181 3	Y	2	2 1		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	129 3	Y	2	2 1		-0-
01	310 N	165	-0-	-145	-0-	13 1 1 9	151 3	Y	1	1 1		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7772 - 7822					
09	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	108 1	1682 3	Y	-0-			-0-
10	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	118 1	1652 3	Y	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	119 1	1598 3	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	140 1	1706 3	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	128 1	1447 3	Y	-0-			-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC			//CONT.//		881579												
SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:		13	RRCID -> 169673			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		13	RRCID -> 169674			COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841					
09	990 N	875	-0-	-115	-0-		52	1	808	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-		67	1	934	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-		64	1	865	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
12	899 N	868	-0-	-31	-0-		64	1	784	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1023 N	664	-0-	-359	-0-		54	1	607	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-						Y	4	4	1			1

H & H DRILLING CO.			WELL #:		6039	RRCID -> 169998			COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B"			WELL #:		8	RRCID -> 169999			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A"			WELL #:		4010	RRCID -> 170580			COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON, HELEN WEST		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 1401	RRCID -> 178729	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7725 - 7796							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	202	-0-	-188	-0-	12 1	182 3	N	7	7 1			1
10	589 N	249	-0-	-340	-0-	8 9 16 1	225 3	N	7	7 1			1
11	450 N	110	-0-	-340	-0-	8 9 7 1	92 3	N	10	9 1			2
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11 9 55 1	665 3	N	8	8 1			2
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	9 9 41 1	462 3	N	2	3 1			1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	2 9		N	2	2 1			1

JONES RANCH "A"		WELL #: 1827		RRCID -> 179797	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 8816	PERF. 7703 - 7865						
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 3	N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 3	N	-0-				-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 3	N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13 1	143 3	N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-				-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1727		RRCID -> 181263	COMPL. DATE 01/29/2001	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7707 - 7715						
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	121 3	N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	N	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	N	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 6010		RRCID -> 183335	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7710 - 7718						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 2040		RRCID -> 192105	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 9012	PERF. 7587 - 8592						
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28 1	437 3	N	5	5 1			1
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 9 14 1	191 3	N	5	5 1			1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	6 9 36 1	488 3	N	7	7 1			1
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	8 9 20 1	244 3	N	7	7 1			1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	8 9 32 1	358 3	N	1	2 1			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	1 9		N	1	1 1			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 192236	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7706 - 8592						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579											
H & H DRILLING CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	204367	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7658 - 8931			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1601	RRCID ->	205237	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7380 - 7838	
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	3	N	26	26 1	4
						29	9						
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1610	3	N	26	26 1	4
						29	9						
11	1710 N	1541	-0-	-169	-0-	103	1	1397	3	N	37	34 1	7
						41	9						
12	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	119	1	1451	3	N	32	33 1	6
						35	9						
01	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	131	1	1485	3	N	7	11 1	2
						8	9						
*02	2800 N	3870	-0-	1070	1070	307	1	3555	3	N	7	7 1	2
						8	9						

JONES RANCH "A"		WELL #:		1927	RRCID ->	205454	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	7871 - 7877	
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	22	1	337	3	N	2	3 1	-0-
						2	9						
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	18	1	256	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	5	4 1	1
						6	9						
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	22	1	264	3	N	4	4 1	1
						4	9						
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-	1 1	-0-
											1	1 1	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						1	1 1	-0-

JONES RANCH "B"		WELL #:		1138	RRCID ->	205953	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7722 - 8645	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		5010	RRCID ->	205975	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	7721 - 7875	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	5	5 1	1
						6	9						
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	5	5 1	1
						6	9						
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	N	6	6 1	1
						7	9						
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	6	6 1	1
						7	9						
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-						N	1 1	-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-		-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	6	1	76	3	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1501		RRCID -> 206147		COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959				
09	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	64	1	993	3	N	27	27	4
						30	9						
10	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	69	1	969	3	N	27	27	4
						30	9						
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	988	3	N	37	34	7
						41	9						
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	3	N	34	34	7
						37	9						
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	92	1	1041	3	N	6	11	2
						7	9						
02	1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	7	7	2

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1826		RRCID -> 206298		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897				
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	46	1	722	3	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-		-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	N	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	3	N	-0-		-0-
*02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	152	1	1761	3	N	-0-		-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1701		RRCID -> 206299		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839				
09	870 N	701	-0-	-169	-0-	42	1	647	3	N	11	11	2
						12	9						
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	57	1	792	3	N	9	10	1
						10	9						
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	49	1	663	3	N	16	14	3
						18	9						
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	49	1	599	3	N	14	14	3
						15	9						
01	868 N	691	-0-	-177	-0-	56	1	632	3	N	3	5	1
						3	9						
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	3	3	1

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1431		RRCID -> 206397		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776				
09	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	70	1	1095	3	N	9	10	1
						10	9						
10	775 N	689	-0-	-86	-0-	46	1	635	3	N	7	7	1
						8	9						
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	987	3	N	14	12	3
						15	9						
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	61	1	744	3	N	12	13	2
						13	9						
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	79	1	896	3	N	3	4	1
						3	9						
*02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	180	1	2090	3	N	3	3	1
						3	9						

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC JONES RANCH "B"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 881579	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
		WELL #:	1038	RRCID ->	207679	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8878	PERF.	7658 - 7664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J.L. JR. "B"		WELL #:	504	RRCID ->	208093	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7649 - 7819					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A"		WELL #:	2027	RRCID ->	208852	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7898 - 7910					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:	1830	RRCID ->	210134	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7589 - 7831					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	240 N	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:	1926	RRCID ->	210136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7851 - 7916					
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	N	7	7	1			1
						8	9									
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	N	7	7	1			1
						8	9									
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	3	N	9	8	1			2
						10	9									
12	1085 N	938	-0-	-147	-0-	70	1	859	3	N	8	8	1			2
						9	9									
01	1116 N	769	-0-	-347	-0-	62	1	705	3	N	2	3	1			1
						2	9									
*02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	199	1	2306	3	N	2	2	1			1
						2	9									

H & H DRILLING CO.		WELL #:	1339	RRCID ->	210144	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7638 - 7691					
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) VANGUARD PERMIAN, LLC SCHEUBER, JEAN "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 881579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
		WELL #: 2026		RRCID -> 227090		COMPL. DATE 02/08/2007				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	52	1	807	3	N	1	1	1			-0-
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	59	1	824	3	N	1	1	1			-0-
11	900 N	674	-0-	-226	-0-	46	1	626	3	N	2	2	1			-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	56	1	685	3	N	2	2	1			-0-
01	899 N	698	-0-	-201	-0-	57	1	640	3	N	1	1	1			-0-
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	130	1	1508	3	N	-0-					-0-
HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 4020		RRCID -> 227211		COMPL. DATE 02/17/2007				TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122						
09	3480 X	3112	-0-	-368	-0-	186	1	2894	3	N	29	29	1			4
10	3255 X	3219	-0-	-36	-0-	213	1	2974	3	N	29	29	1			4
11	3180 X	2912	-0-	-268	-0-	197	1	2670	3	N	41	37	1			8
12	3286 X	3065	-0-	-221	-0-	230	1	2795	3	N	36	37	1			7
01	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	254	1	2880	3	N	8	12	1			3
*02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	577	1	6685	3	N	7	7	1			3
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1801		RRCID -> 229319		COMPL. DATE 05/03/2007				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161						
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	N	2	2	1			-0-
10	1147 N	963	-0-	-184	-0-	64	1	897	3	N	2	2	1			-0-
11	1110 N	681	-0-	-429	-0-	47	1	630	3	N	4	3	1			1
12	1147 N	767	-0-	-380	-0-	58	1	707	3	N	2	3	1			-0-
01	961 N	713	-0-	-248	-0-	58	1	654	3	N	1	1	1			-0-
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	138	1	1602	3	N	1	1	1			-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1901		RRCID -> 230191		COMPL. DATE 05/16/2007				TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802						
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	30	1	466	3	N	5	5	1			1
10	713 N	586	-0-	-127	-0-	39	1	541	3	N	5	5	1			1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	37	1	499	3	N	7	7	1			1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	N	7	7	1			1
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	714	3	N	1	2	1			-0-
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1535	3	N	2	1	1			1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		2001	RRCID ->	233487	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7780 - 7852		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT		
									M	PROD	CODE	CODE		
09	1020 N	761	-0-	-259	-0-	45	1	706	3	N	9	10	1	1
						10	9							
10	1178 N	837	-0-	-341	-0-	55	1	767	3	N	14	13	1	2
						15	9							
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	52	1	708	3	N	19	17	1	4
						21	9							
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	16	17	1	3
						18	9							
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	N	4	6	1	1
						4	9							
*02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	175	1	2028	3	N	3	3	1	1
						3	9							

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #:	7010	RRCID ->	234582	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	7740 - 8888	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #:		302	RRCID ->	237298	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	7712 - 7732		
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	15	1	237	3	N	7	7	1	1
						8	9							
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	250	3	N	7	7	1	1
						8	9							
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	17	1	236	3	N	9	8	1	2
						10	9							
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	8	8	1	2
						9	9							
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	N	2	3	1	1
						2	9							
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	N	2	2	1	1
						2	9							

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		920	RRCID ->	240781	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7666 - 8044		
09	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	243	1	3792	3	N	29	29	1	4
						32	9							
10	4712 X	4397	-0-	-315	-0-	291	1	4073	3	N	30	30	1	4
						33	9							
11	4560 X	3849	-0-	-711	-0-	262	1	3543	3	N	40	36	1	8
						44	9							
12	4247 X	4149	-0-	-98	-0-	312	1	3797	3	N	36	37	1	7
						40	9							
01	4402 X	4215	-0-	-187	-0-	341	1	3865	3	N	8	12	1	3
						9	9							
*02	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	933	1	10816	3	N	8	8	1	3
						9	9							

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		1631	RRCID ->	242169	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7728 - 7805		
09	1110 N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-			70
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	3	11	9	N	10			80
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			80
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4	9	N	4			84
01	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1131	3	7	9	N	6			90
02	1008 N	950	-0-	-58	-0-	939	3	11	9	N	10			100

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 073246 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A													
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-		-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A													
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
11		270 N	135	-0-	-135	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-		-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A													
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-		-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A													
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
11		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-		-0-
12		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033													
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-		-0-
01		124 N	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-		-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3		N	-0-		-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A													
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-		-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
COUPE		WELL #:		1	RRCID -> 078065	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6843	- 6893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	142	N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	151	-0-	-29	151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	145	-0-	-10	145	2	N	-0-	-0-	-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID -> 079284	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 7631	PERF. 6620	- 6834		
09	31	N	31	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	24	-0-	-38	24	2	N	-0-	-0-	-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

FAULL		WELL #:		1	RRCID -> 079285	COMPL. DATE 09/09/1978	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 6644	- 6880		
09	120	N	88	-0-	-32	88	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	143	-0-	-12	143	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	109	-0-	-41	109	2	N	-0-	-0-	-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	47	-0-	-108	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

COUPE, MARY		WELL #:		4	RRCID -> 079286	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	- 7132		
09	150	N	102	-0-	-48	102	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	122	-0-	-33	122	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	102	-0-	-18	102	2	N	-0-	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	111	-0-	-13	111	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-

CENTURA COUPE		WELL #:		1	RRCID -> 081910	COMPL. DATE 02/26/1979	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 6877	- 7144		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.		712920		EDMISTON	WELL #:	4	RRCID -> 070985	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 7939	PERF. N/A	
09	420	N	342	-0-	-78	342	2	N	-0-	-0-	-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	431	-0-	-3	431	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	399	N	399	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON

WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	249	3	1	9	N	1			64
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			64
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1			65
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	N	5			70
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	338	3	2	9	N	2			72
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1			73

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
COUPE, MARY DAVIS

WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EDMISTON "172"

WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

09	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN

WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

09	450 N	260	-0-	-190	-0-	260	2			N	-0-			14
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			14
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-			14
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			14
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			14
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-			14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
HOOTEN

WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

09	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	-0-			30
10	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			30
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			30
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			30
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			30
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			30

HERCULES (CANYON)		40680 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
COBALT OPERATING, LLC		162726													
HERCULES		WELL #: 2771		RRCID -> 134246		COMPL. DATE 01/28/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6005 - 6265							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	180	1		125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77				202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86				288
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1		156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44				238

HOGE RANCH (WOLFCAMP)		42000 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL							
XTO ENERGY INC.		945936													
BANNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018911		COMPL. DATE 03/12/1953		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)		42233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS							
CANNON OPERATING COMPANY LLC		129223													
SYKES A		WELL #: 3A		RRCID -> 267896		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TDC ENGINEERING, INC.		840400													
CLAYTON, LENA MRS		WELL #: 1		RRCID -> 056178		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A							
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-				262
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				262
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				262
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				262
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-				262
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-				262

CLAYTON, H. L. & R.		WELL #: 1		RRCID -> 117357		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128							
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				57
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				57
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				57
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				57
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-				57
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		028625													
CINCO TERRY "A"		WELL #: 801		RRCID -> 226880		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1		26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8169 - 8184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 X	77	-0-	-223	-0-	54 3	23 9	N	21	124 1	111
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	13 3	14 9	N	13	60 1	63
11	240 X	89	-0-	-151	-0-	66 3	23 9	N	21		84
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1602 3	402 9	N	365	358 1	85
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1254 3	211 9	N	192	183 1	94
*02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	410 3	29 9	N	26	56 1	63

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8170 - 8177	
09	990 X	355	-0-	-635	-0-	354 3	1 9	N	1	80 1	30
10	1209 X	72	-0-	-1137	-0-	72 3		N	-0-		30
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		30
12	465 X	356	-0-	-109	-0-	356 3		N	-0-		30
01	465 X	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-		30
*02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		30

UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8074 - 8112	
09	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	10970 3	102 9	Y	93	91 1	14
10	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9568 3	87 9	Y	79	85 1	8
11	11910 X	11663	-0-	-247	-0-	11663 3		Y	-0-	8 1	-0-
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640 3		Y	-0-		-0-
*01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3		Y	-0-		-0-
*02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9950 3		Y	-0-		-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7993 - 8004	
09	1770 X	1520	-0-	-250	-0-	1479 3	41 9	N	37	150 1	36
10	2325 X	1448	-0-	-877	-0-	1414 3	34 9	N	31		67
11	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1438 3	23 9	N	21		88
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1531 3	50 9	N	45	54 1	79
01	1581 X	1439	-0-	-142	-0-	1406 3	33 9	N	30	27 1	82
02	1428 X	1289	-0-	-139	-0-	1274 3	15 9	N	14	54 1	42

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8347 - 8349	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	555 3	716 9	Y	651	639 1	97
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	685 3	608 9	Y	553	592 1	57
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	672 3	605 9	Y	550	474 1	133
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1002 3	523 9	Y	475	563 1	45
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	740 3	641 9	Y	583	563 1	65
*02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	1473 3	641 9	Y	583	566 1	80

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8032 - 8154	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	137 3	102 9	Y	93	91 1	14
10	434 N	141	-0-	-293	-0-	54 3	87 9	Y	79	85 1	8
11	840 N	123	-0-	-717	-0-	36 3	87 9	Y	79	68 1	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	80 1	6
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	104 3	91 9	Y	83	80 1	9
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	73 3	91 9	Y	83	81 1	11

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8154 - 8200	
09	2400 X	2288	-0-	-112	-0-	2149 3	139 9	N	126	266 1	33
10	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	2294 3	152 9	N	138	134 1	37
11	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2451 3	114 9	N	104	63 1	78
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2673 3	134 9	N	122	109 1	91
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2639 3	154 9	N	140	147 1	84
*02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2376 3	112 9	N	102	78 1	108

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 X	219	-0-	-81	-0-	216	3	3	9	N	3					59
10	310 X	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	15	1	1	8	44
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					44
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					44
01	248 X	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					44
02	280 X	146	-0-	-134	-0-	146	3			N	-0-					44

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	9	Y	1	72	1			55
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2225	3	23	9	Y	21	1	1	2	8	73
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	3	57	9	Y	52					125
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1682	3	13	9	Y	12	100	1	2	8	35
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1009	3	206	9	Y	187	150	1			72
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	828	3	201	9	Y	183	165	1			90

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1548	3	307	9	Y	279	274	1			42
10	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	956	3	261	9	Y	237	254	1	1	8	24
11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1263	3	260	9	Y	236	203	1			57
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1602	3	223	9	Y	203	241	1			19
*01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1859	3	275	9	Y	250	241	1			28
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1156	3	31	9	Y	28	52	1			4

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	142	-0-	-218	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	3	7	9	Y	6	5	1			1
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	732	3	54	9	N	49					67
10	837 X	756	-0-	-81	-0-	722	3	34	9	N	31	68	1			30
11	810 X	767	-0-	-43	-0-	739	3	28	9	N	25					55
12	806 X	668	-0-	-138	-0-	648	3	20	9	N	18	58	1			15
01	806 X	769	-0-	-37	-0-	743	3	26	9	N	24					39
02	728 X	651	-0-	-77	-0-	626	3	25	9	N	23					62

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

09	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	2498	3	102	9	Y	93	91	1			14
10	2945 X	1980	-0-	-965	-0-	1893	3	87	9	Y	79	85	1			8
11	2850 X	1746	-0-	-1104	-0-	1659	3	87	9	Y	79	68	1			19
12	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	1895	3	74	9	Y	67	80	1			6
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	Y	72	70	1			8
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1757	3	78	9	Y	71	69	1			10

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1262	3	47	9	N	43	179	1			28
10	1612 N	1267	-0-	-345	-0-	1237	3	30	9	N	27					55
11	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	1285	3	55	9	N	50	55	1			50
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	3	44	9	N	40					90
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1387	3	66	9	N	60	97	1			53
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1249	3	52	9	N	47					100

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625													
CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1285 N	1285	-0-	-0-	1220 3	65 9		N	59	197 1		49
10		1519 N	1249	-0-	-270	1216 3	33 9		N	30	41 1		38
11		1380 N	1248	-0-	-132	1229 3	19 9		N	17			55
12		1291 N	1291	-0-	-0-	1270 3	21 9		N	19	57 1		17
01		1158 N	1158	-0-	-0-	1119 3	39 9		N	35			52
02		1176 N	1076	-0-	-100	1066 3	10 9		N	9			61

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148													
09		3300 X	979	-0-	-2321	914 3	65 9		N	59	122 1		63
10		3999 X	514	-0-	-3485	514 3			N	-0-			63
11		3870 X	2824	-0-	-1046	2814 3	10 9		N	9			72
12		4693 X	4693	-0-	-0-	4613 3	80 9		N	73	88 1		57
01		2433 X	2433	-0-	-0-	2380 3	53 9		N	48	67 1		38
02		2632 X	912	-0-	-1720	887 3	25 9		N	23			61

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360													
09		1278 N	1278	-0-	-0-	971 3	307 9		Y	279	274 1		42
10		1203 N	1203	-0-	-0-	942 3	261 9		Y	237	254 1	1 8	24
11		1227 N	1227	-0-	-0-	967 3	260 9		Y	236	203 1		57
12		1047 N	1047	-0-	-0-	824 3	223 9		Y	203	241 1		19
*01		934 N	934	-0-	-0-	659 3	275 9		Y	250	241 1		28
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	1075 3	24 9		Y	22	47 1		3

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270													
09		1591 N	1591	-0-	-0-	1460 3	131 9		N	119	118 1		57
10		1457 N	1419	-0-	-38	1279 3	140 9		N	127	162 1		22
11		1710 N	1299	-0-	-411	1237 3	62 9		N	56			78
12		1378 N	1378	-0-	-0-	1280 3	98 9		N	89	137 1		30
01		1248 N	1248	-0-	-0-	1162 3	86 9		N	78	70 1		38
02		1204 N	1138	-0-	-66	1065 3	73 9		N	66			104

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171													
09		1740 X	1199	-0-	-541	1146 3	53 9		Y	48	47 1		7
10		2635 X	1926	-0-	-709	1882 3	44 9		Y	40	43 1		4
11		2002 N	2002	-0-	-0-	1957 3	45 9		Y	41	35 1		10
12		2279 N	2279	-0-	-0-	2237 3	42 9		Y	38	44 1		4
*01		985 N	985	-0-	-0-	938 3	47 9		Y	43	42 1		5
*02		1506 N	1506	-0-	-0-	1458 3	48 9		Y	44	42 1	1 8	6

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158													
09		10770 X	10420	-0-	-350	10315 3	105 9		Y	95	94 1		14
10		11173 X	11173	-0-	-0-	11084 3	89 9		Y	81	87 1		8
11		11680 X	11680	-0-	-0-	11590 3	90 9		Y	82	70 1		20
12		12582 X	12582	-0-	-0-	12469 3	113 9		Y	103	113 1		10
*01		12176 X	12176	-0-	-0-	12081 3	95 9		Y	86	86 1		10
*02		10143 X	10143	-0-	-0-	10049 3	94 9		Y	85	83 1		12

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304													
09		1990 X	1990	-0-	-0-	1926 3	64 9		N	58	47 1		57
10		2511 X	1938	-0-	-573	1887 3	51 9		N	46	85 1		18
11		2430 X	1884	-0-	-546	1832 3	52 9		N	47			65
12		2418 X	2075	-0-	-343	2018 3	57 9		N	52	75 1		42
01		2263 X	1930	-0-	-333	1871 3	59 9		N	54	65 1		31
02		1848 X	1749	-0-	-99	1688 3	61 9		N	55			86

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) APPROACH OPERATING LLC WEST "A"		//CONT.// 42341 300 //CONT.// 028625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	766	3	36	9	N	33	54
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	791	3	29	9	N	26	22
11	810 N	636	-0-	-174	-0-	618	3	18	9	N	16	38
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	708	3	53	9	N	48	31
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	841	3	72	9	N	65	58
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	792	3	23	9	N	21	79

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
09	1080 X	897	-0-	-183	-0-	896	3	1	9	N	1	38
10	1550 X	614	-0-	-936	-0-	613	3	1	9	N	1	38
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	38
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	38
01	1364 X	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5	43
*02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1105	3	41	9	N	37	80

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171			
09	3450 X	3007	-0-	-443	-0-	2902	3	105	9	Y	95	14
10	3565 X	3397	-0-	-168	-0-	3308	3	89	9	Y	81	8
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3655	3	90	9	Y	82	20
12	3565 X	2379	-0-	-1186	-0-	2302	3	77	9	Y	70	7
*01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3717	3	95	9	Y	86	10
*02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3103	3	94	9	Y	85	12

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1150	3	52	9	N	47	73
10	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1093	3	14	9	N	13	25
11	1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1091	3	28	9	N	25	50
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	3	43	9	N	39	27
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	N	35	33
02	1036 N	1006	-0-	-30	-0-	975	3	31	9	N	28	61

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1	40
10	1054 N	873	-0-	-181	-0-	840	3	33	9	N	30	70
11	960 N	888	-0-	-72	-0-	869	3	19	9	N	17	32
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969	3	31	9	N	28	60
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	66
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	806	3	44	9	N	40	43

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1362	3	102	9	N	93	81
10	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1393	3	110	9	N	100	58
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1446	3	62	9	N	56	70
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1544	3	134	9	N	122	55
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1266	3	99	9	N	90	68
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1353	3	105	9	N	95	94

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
09	2100 X	2095	-0-	-5	-0-	2082	3	13	9	Y	12	193
10	2914 X	1675	-0-	-1239	-0-	1585	3	90	9	Y	82	176
11	2280 N	1816	-0-	-464	-0-	1731	3	85	9	Y	77	49
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1416	3	57	9	Y	52	54
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2106	3	330	9	Y	300	130
*02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	Y	149	78

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7773 - 7884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 7714 - 8158						
09	2761	X	2761	-0-	-0-	2606	3	155	9	Y	141	253	1		52	
10	2635	N	2516	-0-	-119	2415	3	101	9	Y	92	89	1	2	8	53
11	2629	N	2629	-0-	-0-	2466	3	163	9	Y	148	92	1			109
12	2742	N	2742	-0-	-0-	2668	3	74	9	Y	67	105	1	1	8	70
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	2473	3	61	9	Y	55	77	1			48
*02	2350	N	2350	-0-	-0-	2262	3	88	9	Y	80	61	1	1	8	66

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7657 - 7821					
09	2002	N	2002	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-				-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-				-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-				-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	1978	3	44	9	Y	40	36	1		4
01	1865	N	1865	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-	4	1		-0-
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7672 - 7900					
09	340	N	340	-0-	-0-	287	3	53	9	Y	48	47	1		7
10	471	N	471	-0-	-0-	427	3	44	9	Y	40	43	1		4
11	524	N	524	-0-	-0-	479	3	45	9	Y	41	35	1		10
12	458	N	458	-0-	-0-	396	3	62	9	Y	56	61	1		5
01	442	N	442	-0-	-0-	395	3	47	9	Y	43	43	1		5
*02	401	N	401	-0-	-0-	354	3	47	9	Y	43	42	1		6

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8152 - 8180					
09	1691	N	1691	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-				-0-
10	2077	N	1695	-0-	-382	1695	3			Y	-0-				-0-
11	2010	N	1887	-0-	-123	1887	3			Y	-0-				-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	1885	3	167	9	Y	152	138	1		14
*01	1748	N	1748	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	14	1		-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-				-0-

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7677 - 7755					
09	227	N	227	-0-	-0-	202	3	25	9	N	23	59	1		30
10	248	N	184	-0-	-64	164	3	20	9	N	18				48
11	240	N	216	-0-	-24	195	3	21	9	N	19				67
12	245	N	245	-0-	-0-	231	3	14	9	N	13				80
01	244	N	244	-0-	-0-	219	3	25	9	N	23	75	1		28
*02	208	N	208	-0-	-0-	180	3	28	9	N	25				53

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7683 - 7743					
09	351	N	351	-0-	-0-	318	3	33	9	N	30	85	1		43
10	403	N	297	-0-	-106	285	3	12	9	N	11				54
11	390	N	329	-0-	-61	297	3	32	9	N	29	45	1		38
12	355	N	355	-0-	-0-	334	3	21	9	N	19				57
01	307	N	307	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6				63
02	308	N	296	-0-	-12	281	3	15	9	N	14				77

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 7698 - 7855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1569 3	102 9 Y	93	91 1		14
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1414 3	87 9 Y	79	85 1		8
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1441 3	87 9 Y	79	68 1		19
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1540 3	74 9 Y	67	80 1		6
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1443 3	91 9 Y	83	80 1		9
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1270 3	91 9 Y	83	81 1		11

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7734 - 7903	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1065 3	52 9 Y	47	46 1		7
10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1098 3	43 9 Y	39	42 1		4
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1311 3	44 9 Y	40	34 1		10
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1341 3	36 9 Y	33	40 1		3
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1190 3	46 9 Y	42	40 1		5
02	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1120 3	45 9 Y	41	40 1		6

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7689 - 8240	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	263	-0-	-388	-0-	263 3	Y	-0-			-0-
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	677 3	Y	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093 3	10 9 Y	9	8 1		1
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-	1 1		-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7700 - 7800	
09	4110 X	3981	-0-	-129	-0-	3775 3	206 9 Y	187	183 1		28
10	4712 X	4037	-0-	-675	-0-	3864 3	173 9 Y	157	169 1		16
11	4560 X	4213	-0-	-347	-0-	4040 3	173 9 Y	157	135 1		38
12	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	4003 3	150 9 Y	136	161 1		13
*01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4065 3	184 9 Y	167	161 1		19
*02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3107 3	184 9 Y	167	162 1	1 8	23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8407		PERF. 7658 - 7831	
09	3000 N	3950	-0-	950	950	3897 3	53 9 Y	48	47 1		7
10	3100 N	4382	-0-	1282	2232	4338 3	44 9 Y	40	43 1		4
11	3000 N	4464	-0-	1464	3696	4419 3	45 9 Y	41	35 1		10
12	3100 N	5105	-0-	2005	5701	5057 3	48 9 Y	44	50 1		4
*01	8606 X	2905	-0-	-5701	-0-	2858 3	47 9 Y	43	42 1		5
*02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	906 3	47 9 Y	43	42 1		6

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8109 - 8182	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1187 3	30 9 N	27	133 1		33
10	1488 N	1188	-0-	-300	-0-	1169 3	19 9 N	17	30 1		20
11	1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1220 3	30 9 N	27			47
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1302 3	26 9 N	24	59 1		12
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	956 3	19 9 N	17			29
02	1176 N	865	-0-	-311	-0-	851 3	14 9 N	13			42

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 7778	
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2080 3	14 9 N	13	80 1		41
10	2542 N	2125	-0-	-417	-0-	2090 3	35 9 N	32			73
11	2280 N	2109	-0-	-171	-0-	2099 3	10 9 N	9	53 1		29
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 3	37 9 N	34			63
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2017 3	26 9 N	24	56 1	3 8	28
02	1960 N	1845	-0-	-115	-0-	1821 3	24 9 N	22			50

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2285 3	105 9	Y	95	94 1		14
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2243 3	89 9	Y	81	87 1		8
11	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	1747 3	90 9	Y	82	70 1		20
12	2232 X	1893	-0-	-339	-0-	1817 3	76 9	Y	69	82 1		7
*01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1566 3	95 9	Y	86	83 1		10
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1969 3	94 9	Y	85	83 1		12

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	821 3	102 9	N	93	120 1		32
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	697 3	66 9	N	60	70 1		22
11	990 N	811	-0-	-179	-0-	732 3	79 9	N	72			94
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	766 3	87 9	N	79	125 1		48
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758 3	26 9	N	24	62 1		10
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	610 3	142 9	N	129	66 1		73

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778			
09	2310 X	1974	-0-	-336	-0-	1896 3	78 9	N	71			89
10	3193 X	2329	-0-	-864	-0-	2175 3	154 9	N	140	166 1		63
11	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2651 3	106 9	N	96	69 1		90
12	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	2103 3	96 9	N	87	145 1		32
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2707 3	122 9	N	111	57 1		86
02	2576 X	2397	-0-	-179	-0-	2262 3	135 9	N	123	120 1		89

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050			
09	2040 X	1947	-0-	-93	-0-	1669 3	278 9	N	253	251 1		128
10	2294 X	1838	-0-	-456	-0-	1596 3	242 9	N	220	196 1		152
11	2220 X	1828	-0-	-392	-0-	1623 3	205 9	N	186	205 1		133
12	2201 X	2163	-0-	-38	-0-	1879 3	284 9	N	258	254 1		137
01	2201 X	1774	-0-	-427	-0-	1586 3	188 9	N	171	182 1	2 8	124
02	1820 X	1571	-0-	-249	-0-	1452 3	119 9	N	108	152 1		80

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790			
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	464 3	74 9	N	67	194 1		50
10	775 N	629	-0-	-146	-0-	582 3	47 9	N	43	45 1		48
11	750 N	517	-0-	-233	-0-	472 3	45 9	N	41			89
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	520 3	42 9	N	38	79 1		48
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	623 3	72 9	N	65	40 1		73
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	580 3	62 9	N	56	85 1	4 8	40

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210			
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	621 3	403 9	Y	366	359 1		55
10	1178 X	652	-0-	-526	-0-	311 3	341 9	Y	310	332 1	1 8	32
11	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1591 3	340 9	Y	309	266 1		75
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	1760 3	293 9	Y	266	316 1		25
*01	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	1686 3	386 9	Y	351	316 1		60
*02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3817 3	140 9	Y	127	172 1		15

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	784 3	41 9	N	37	56 1		46
10	1023 N	794	-0-	-229	-0-	782 3	12 9	N	11			57
11	900 N	753	-0-	-147	-0-	749 3	4 9	N	4			61
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	747 3	18 9	N	16			77
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	706 3	23 9	N	21	52 1		46
02	700 N	635	-0-	-65	-0-	620 3	15 9	N	14			60

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	265 3	51 9	N	46	33 1		47
10	527 N	295	-0-	-232	-0-	291 3	4 9	N	4			51
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	390 3	20 9	N	18			69
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	670 3	40 9	N	36			105
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	702 3	81 9	N	74	96 1		83
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	636 3	67 9	N	61			144

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260			
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	639 3	102 9	Y	93	91 1		14
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	602 3	87 9	Y	79	85 1		8
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	575 3	87 9	Y	79	68 1		19
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	451 3	74 9	Y	67	80 1		6
*01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	383 3	109 9	Y	99	80 1		25
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	400 3	108 9	Y	98	81 1		42

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880			
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	207 3	409 9	Y	372	365 1		56
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	173 3	347 9	Y	315	338 1	1 8	32
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	168 3	347 9	Y	315	271 1		76
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	171 3	299 9	Y	272	322 1		26
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	175 3	314 9	Y	285	279 1		32
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41 3	314 9	Y	285	277 1	1 8	39

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894			
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	486 3	28 9	N	25			92
10	1085 N	754	-0-	-331	-0-	754 3		N	-0-			92
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	911 3	48 9	N	44			136
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1146 3	81 9	N	74	137 1		73
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1004 3	55 9	N	50	46 1	8 8	69
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1045 3	52 9	N	47	4 1		112

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222			
09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 3		Y	-0-			-0-
10	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3		Y	-0-			-0-
11	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	4517 3		Y	-0-			-0-
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 3		Y	-0-			-0-
*01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3		Y	-0-			-0-
*02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 3		Y	-0-			-0-

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210			
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1372 3	81 9	N	74			122
10	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	1365 3	64 9	N	58	139 1	1 8	40
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1275 3	33 9	N	30			70
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1343 3	50 9	N	45	73 1		42
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1348 3	89 9	N	81	61 1		62
*02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1203 3	46 9	N	42			104

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1428 3	37 9	N	34	65 1	33
10	1860 N	1451	-0-	-409	-0-	1409 3	42 9	N	38	51 1	20
11	1620 N	1276	-0-	-344	-0-	1276 3		N	-0-		20
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1596 3	57 9	N	52		72
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1381 3	20 9	N	18	67 1	23
02	1204 N	799	-0-	-405	-0-	797 3	2 9	N	2		25

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207			
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	682 3	88 9	N	80	193 1	116
10	930 N	805	-0-	-125	-0-	674 3	131 9	N	119	153 1	79
11	960 N	768	-0-	-192	-0-	682 3	86 9	N	78	81 1	76
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	771 3	106 9	N	96	53 1	119
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	819 3	149 9	N	135	173 1	81
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	702 3	132 9	N	120	9 8	192

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	426 3	18 9	Y	16	16 1	2
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	332 3	14 9	Y	13	14 1	1
11	660 N	417	-0-	-243	-0-	402 3	15 9	Y	14	12 1	3
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532 3	13 9	Y	12	14 1	1
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	405 3	39 9	Y	35	14 1	22
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	485 3	44 9	Y	40	2 1	60

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872			
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1750 3	52 9	Y	47	46 1	7
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1470 3	43 9	Y	39	42 1	4
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1333 3	44 9	Y	40	34 1	10
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1418 3	36 9	Y	33	40 1	3
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1983 3	46 9	Y	42	40 1	5
*02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1906 3	45 9	Y	41	40 1	6

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882			
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	659 3	52 9	Y	47	46 1	7
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	731 3	43 9	Y	39	42 1	4
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	604 3	44 9	Y	40	34 1	10
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	220 3	36 9	Y	33	40 1	3
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	946 3	46 9	Y	42	40 1	5
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	745 3	45 9	Y	41	40 1	6

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886			
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	597 3	53 9	Y	48	47 1	7
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	668 3	44 9	Y	40	43 1	4
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	672 3	45 9	Y	41	35 1	10
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	649 3	50 9	Y	45	51 1	4
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	545 3	47 9	Y	43	42 1	5
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	615 3	47 9	Y	43	42 1	6

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	235 3	20 9	N	18	20 1	37
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		37
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	190 3	7 9	N	6		43
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238 3	13 9	N	12		55
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	203 3	18 9	N	16	51 1	20
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	175 3	12 9	N	11		31

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1019	3	103	9	N	94	186	1	97
10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	983	3	76	9	N	69	121	1	45
11	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	960	3	56	9	N	51	61	1	35
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	995	3	77	9	N	70	67	1	38
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	668	3	72	9	N	65	47	1	56
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	927	3	65	9	N	59	3	8	112

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112						
09	3120	X	3062	-0-	-58	-0-	2978	3	84	9	N	76			255
10	3937	X	561	-0-	-3376	-0-	541	3	20	9	N	18	94	1	179
11	3810	X	2911	-0-	-899	-0-	2909	3	2	9	N	2	44	1	137
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3927	3	78	9	N	71	95	1	113
01	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3035	3	62	9	N	56	54	1	115
02	2856	X	2569	-0-	-287	-0-	2521	3	48	9	N	44			159

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769						
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	398	3	24	9	N	22			40
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	368	3	24	9	N	22	35	1	27
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	367	3	31	9	N	28			55
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	373	3	11	9	N	10	31	1	34
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	N	24			58
02	364	N	165	-0-	-199	-0-	163	3	2	9	N	2			60

BAKER "B"		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887						
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	360	3	9	9	N	8			50
10	930	N	708	-0-	-222	-0-	349	3	359	9	N	326	326	1	45
11	900	N	673	-0-	-227	-0-	377	3	296	9	N	269	19	1	295
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	776	3	244	9	N	222	422	1	95
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1694	3	386	9	N	351	337	1	109
*02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2124	3	169	9	N	154	128	1	127

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797						
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1377	3	90	9	N	82	134	1	27
10	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1313	3	74	9	N	67	71	1	23
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1278	3	47	9	N	43			66
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1506	3	52	9	N	47	82	1	31
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44	43	1	32
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1248	3	52	9	N	47			79

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863						
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25			40
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	257	3	19	9	N	17	23	1	33
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	248	3	10	9	N	9			42
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	3	9	9	N	8			50
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	279	3	39	9	N	35	40	1	45
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	3	14	9	N	13			58

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782						
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	815	3	45	9	N	41			59
10	1271	N	897	-0-	-374	-0-	845	3	52	9	N	47	76	1	30
11	1200	N	633	-0-	-567	-0-	600	3	33	9	N	30			60
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	728	3	39	9	N	35	67	1	28
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	491	3	55	9	N	50	17	1	61
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	510	3	59	9	N	54	67	1	48

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	164 3	35 9	Y	32	31 1		5
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	99 3	30 9	Y	27	29 1		3
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	572 3	30 9	Y	27	23 1		7
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	311 3	24 9	Y	22	27 1		2
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	441 3	31 9	Y	28	27 1		3
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	196 3	31 9	Y	28	27 1		4

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802				
09	3180 X	2866	-0-	-314	-0-	2809 3	57 9	N	52	123 1		49
10	3720 X	2811	-0-	-909	-0-	2753 3	58 9	N	53	57 1		45
11	3600 X	2874	-0-	-726	-0-	2766 3	108 9	N	98	106 1		37
12	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	2968 3	68 9	N	62	80 1		19
01	3224 X	2718	-0-	-506	-0-	2660 3	58 9	N	53	63 1		9
02	2688 X	2552	-0-	-136	-0-	2424 3	128 9	N	116	63 1		62

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792				
09	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2412 3	206 9	Y	187	183 1		28
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2790 3	173 9	Y	157	169 1		16
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2798 3	173 9	Y	157	135 1		38
12	3100 N	4146	-0-	1046	1046	3996 3	150 9	Y	136	161 1		13
*01	3100 N	4320	-0-	1220	2266	4119 3	201 9	Y	183	161 1		35
*02	5080 X	2814	-0-	-2266	-0-	2791 3	23 9	Y	21	19 1		37

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231				
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	744	-0-	-558	-0-	744 3		Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	721 3	19 9	Y	17	15 1		2
*01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-	2 1		-0-
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821				
09	8970 X	2487	-0-	-6483	-0-	2345 3	142 9	Y	129	177 1		34
10	3906 X	2537	-0-	-1369	-0-	2341 3	196 9	Y	178	157 1	2 8	53
11	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1844 3	155 9	Y	141	84 1		110
12	2883 X	1858	-0-	-1025	-0-	1714 3	144 9	Y	131	160 1	1 8	80
*01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1521 3	77 9	Y	70	72 1		78
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1248 3	80 9	Y	73	76 1		75

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824				
09	6510 X	6415	-0-	-95	-0-	6310 3	105 9	Y	95	94 1		14
10	7812 X	6749	-0-	-1063	-0-	6660 3	89 9	Y	81	87 1		8
11	7560 X	6975	-0-	-585	-0-	6885 3	90 9	Y	82	70 1		20
12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7906 3	94 9	Y	85	97 1		8
*01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7286 3	95 9	Y	86	84 1		10
*02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5780 3	94 9	Y	85	83 1		12

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882				
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1709 3	139 9	N	126	117 1		117
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1333 3	50 9	N	45			162
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782 3	19 9	N	17	50 1		129
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1570 3	52 9	N	47	62 1		114
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1732 3	41 9	N	37	42 1	8 8	101
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1507 3	52 9	N	47	46 1	1 8	101

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1531 3	146 9	N	133	189 1			37
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1470 3	132 9	N	120	114 1			43
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1161 3	88 9	N	80	56 1			67
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1227 3	121 9	N	110	144 1			33
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1090 3	109 9	N	99	68 1			64
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1060 3	105 9	N	95	68 1			91

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818					
09	3390 X	3147	-0-	-243	-0-	3071 3	76 9	N	69	65 1			58
10	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	2991 3	72 9	N	65	90 1			33
11	3840 X	3081	-0-	-759	-0-	3020 3	61 9	N	55	45 1			43
12	3968 X	3329	-0-	-639	-0-	3266 3	63 9	N	57	82 1			18
01	3565 X	2963	-0-	-602	-0-	2894 3	69 9	N	63				81
02	2940 X	2512	-0-	-428	-0-	2458 3	54 9	N	49	59 1	1 8		70

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811					
09	8400 X	7472	-0-	-928	-0-	7367 3	105 9	Y	95	94 1			14
10	8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7247 3	89 9	Y	81	87 1			8
11	8400 X	7048	-0-	-1352	-0-	6958 3	90 9	Y	82	70 1			20
12	8680 X	7366	-0-	-1314	-0-	7291 3	75 9	Y	68	82 1			6
*01	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6075 3	96 9	Y	87	83 1			10
*02	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5539 3	94 9	Y	85	83 1			12

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93	91 1			14
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	79	85 1			8
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	158 3	87 9	Y	79	68 1			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	57	71 1			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	68 1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	71	68 1	1 8		10

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745					
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	789 3	35 9	Y	32	31 1			5
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	299 3	30 9	Y	27	29 1			3
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	404 3	30 9	Y	27	23 1			7
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	629 3	25 9	Y	23	28 1			2
*01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	724 3	75 9	Y	68	2 1			68
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	601 3	34 9	Y	31	58 1			41

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038					
09	5370 X	2068	-0-	-3302	-0-	2016 3	52 9	Y	47	46 1			7
10	5549 X	2610	-0-	-2939	-0-	2566 3	44 9	Y	40	43 1			4
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6446 3	44 9	Y	40	34 1			10
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4782 3	37 9	Y	34	41 1			3
*01	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4059 3	58 9	Y	53	40 1			16
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5200 3	46 9	Y	42	41 1			17

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838					
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	614 3	62 9	N	56				87
10	806 N	666	-0-	-140	-0-	608 3	58 9	N	53	80 1			60
11	720 N	570	-0-	-150	-0-	516 3	54 9	N	49	49 1			60
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	703 3	46 9	N	42	55 1			47
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	563 3	34 9	N	31	43 1			35
02	532 N	182	-0-	-350	-0-	162 3	20 9	N	18				53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	1273	N	1273	-0-	-0-	1199	3	74	9	N	67	118	1	68
10	1581	N	1263	-0-	-318	1187	3	76	9	N	69	60	1	77
11	1380	N	1312	-0-	-68	1238	3	74	9	N	67			144
12	1423	N	1423	-0-	-0-	1362	3	61	9	N	55	100	1	99
01	1363	N	1363	-0-	-0-	1246	3	117	9	N	106			205
02	1232	N	1108	-0-	-124	1095	3	13	9	N	12	159	1	58

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320						
09	611	N	611	-0-	-0-	467	3	144	9	N	131			175
10	868	N	629	-0-	-239	497	3	132	9	N	120	259	1	35
11	1077	N	1077	-0-	-0-	880	3	197	9	N	179	129	1	85
12	835	N	835	-0-	-0-	743	3	92	9	N	84	132	1	37
01	110	N	110	-0-	-0-	74	3	36	9	N	33	8	8	62
02	1008	N	448	-0-	-560	224	3	224	9	N	204	170	1	94

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804						
09	1230	X	823	-0-	-407	754	3	69	9	N	63	167	1	81
10	1457	X	824	-0-	-633	765	3	59	9	N	54	62	1	72
11	1410	X	686	-0-	-724	641	3	45	9	N	41	48	1	65
12	1333	X	844	-0-	-489	743	3	101	9	N	92	84	1	73
01	1333	X	675	-0-	-658	658	3	17	9	N	15	65	1	23
02	756	X	722	-0-	-34	590	3	132	9	N	120	59	1	84

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820						
09	2344	N	2344	-0-	-0-	2326	3	18	9	Y	16	16	1	2
10	2604	N	2179	-0-	-425	2165	3	14	9	Y	13	14	1	1
11	2340	N	2225	-0-	-115	2210	3	15	9	Y	14	12	1	3
12	2233	N	2233	-0-	-0-	2189	3	44	9	Y	40	39	1	4
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	2198	3	15	9	Y	14	16	1	2
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	1937	3	15	9	Y	14	14	1	2

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790						
09	3930	X	3328	-0-	-602	3021	3	307	9	Y	279	274	1	42
10	4340	X	3290	-0-	-1050	3029	3	261	9	Y	237	254	1	24
11	4200	X	2681	-0-	-1519	2562	3	119	9	Y	108	106	1	26
12	4340	X	4232	-0-	-108	4069	3	163	9	Y	148	160	1	14
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	3850	3	125	9	Y	114	115	1	13
*02	3288	X	3288	-0-	-0-	3163	3	125	9	Y	114	111	1	16

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740						
09	365	N	365	-0-	-0-	313	3	52	9	Y	47	46	1	7
10	327	N	327	-0-	-0-	283	3	44	9	Y	40	43	1	4
11	540	N	271	-0-	-269	227	3	44	9	Y	40	34	1	10
12	294	N	294	-0-	-0-	257	3	37	9	Y	34	41	1	3
*01	274	N	274	-0-	-0-	206	3	68	9	Y	62	40	1	25
*02	410	N	410	-0-	-0-	333	3	77	9	Y	70	41	1	54

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777						
09	1165	N	1165	-0-	-0-	1087	3	78	9	N	71	179	1	123
10	1209	N	1085	-0-	-124	1040	3	45	9	N	41	92	1	72
11	1170	N	1120	-0-	-50	1088	3	32	9	N	29			101
12	1281	N	1281	-0-	-0-	1195	3	86	9	N	78	127	1	52
01	1168	N	1168	-0-	-0-	1101	3	67	9	N	61			113
02	1036	N	1007	-0-	-29	952	3	55	9	N	50	71	1	92

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625															
UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1480	3	261	9	Y	237	281	1		82
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-				82
11	1170 N	973	-0-	-197	-0-	973	3			Y	-0-				82
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	3	26	9	Y	24	21	1		85
*01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1498	3	77	9	Y	70	2	1		153
*02	2800 N	3154	-0-	354	354	2811	3	343	9	Y	312	255	1	6 8	204

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930															
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	361	3	52	9	Y	47	46	1		7
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	302	3	43	9	Y	39	42	1		4
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	297	3	44	9	Y	40	34	1		10
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	369	3	36	9	Y	33	40	1		3
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	275	3	46	9	Y	42	40	1		5
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	279	3	45	9	Y	41	40	1		6

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765															
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2210	3	69	9	N	63	60	1		18
10	2573 N	2072	-0-	-501	-0-	2020	3	52	9	N	47				65
11	2310 N	2172	-0-	-138	-0-	2118	3	54	9	N	49	66	1		48
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2383	3	70	9	N	64	90	1		22
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1962	3	51	9	N	46				68
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2003	3	47	9	N	43	78	1		33

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800															
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1564	3	33	9	N	30				55
10	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1646	3	44	9	N	40	46	1	1 8	48
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1681	3	37	9	N	34				82
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1792	3	36	9	N	33	89	1		26
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	3	44	9	N	40				66
02	1596 N	1518	-0-	-78	-0-	1471	3	47	9	N	43	51	1		58

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748															
09	2310 X	2143	-0-	-167	-0-	1967	3	176	9	N	160	230	1		68
10	2976 X	2017	-0-	-959	-0-	1878	3	139	9	N	126	96	1	1 8	97
11	2880 X	2124	-0-	-756	-0-	2003	3	121	9	N	110	75	1		132
12	2976 X	2310	-0-	-666	-0-	2159	3	151	9	N	137	184	1		85
01	2573 X	2000	-0-	-573	-0-	1869	3	131	9	N	119	105	1		99
02	1988 X	1768	-0-	-220	-0-	1628	3	140	9	N	127	168	1	1 8	57

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 7806															
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	114	3	57	9	N	52				68
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	100	3	64	9	N	58	96	1		30
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	99	3	59	9	N	54				84
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	97	3	12	9	N	11	76	1		19
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				19
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-				19

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756															
09	2610 X	1064	-0-	-1546	-0-	858	3	206	9	Y	187	183	1		28
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	157	169	1		16
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1128	3	173	9	Y	157	135	1		38
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	518	3	150	9	Y	136	161	1		13
*01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	340	3	184	9	Y	167	161	1		19
*02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2197	3	184	9	Y	167	162	1	1 8	23

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	854	3	35	9	Y	32	31	1	5
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	494	3	30	9	Y	27	29	1	3
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-	3	1	-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-			-0-
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854					
09	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	2738	3	83	9	Y	75	148	1	85
10	3410 X	2226	-0-	-1184	-0-	2128	3	98	9	Y	89	110	1	63
11	3300 X	775	-0-	-2525	-0-	745	3	30	9	Y	27	20	1	70
12	3410 X	552	-0-	-2858	-0-	526	3	26	9	Y	24	28	1	66
*01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	578	3	92	9	Y	84	96	1	54
*02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	536	3	84	9	Y	76	83	1	46

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905					
09	3720 X	1447	-0-	-2273	-0-	1375	3	72	9	Y	65	63	1	10
10	4030 X	2471	-0-	-1559	-0-	2412	3	59	9	Y	54	58	1	6
11	3900 X	2416	-0-	-1484	-0-	2358	3	58	9	Y	53	46	1	13
12	3472 X	2613	-0-	-859	-0-	2559	3	54	9	Y	49	57	1	5
*01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2082	3	62	9	Y	56	55	1	6
*02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1935	3	63	9	Y	57	55	1	8

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900					
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	3	59	1	29
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			29
11	60 X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			29
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			29
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			29

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832					
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1315	3	52	9	Y	47	46	1	7
10	1519 N	909	-0-	-610	-0-	866	3	43	9	Y	39	42	1	4
11	1470 N	809	-0-	-661	-0-	765	3	44	9	Y	40	34	1	10
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	576	3	37	9	Y	34	40	1	3
*01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	654	3	80	9	Y	73	40	1	36
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1151	3	73	9	Y	66	40	1	62

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716					
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2229	3	54	9	N	49	56	1	18
10	3007 X	2213	-0-	-794	-0-	2158	3	55	9	N	50			68
11	2910 X	2253	-0-	-657	-0-	2208	3	45	9	N	41	68	1	41
12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2277	3	40	9	N	36	55	1	22
01	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	1937	3	33	9	N	30			52
02	2128 X	1750	-0-	-378	-0-	1727	3	23	9	N	21			73

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792					
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	999	3	85	9	N	77	68	1	25
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	838	3	44	9	N	40			65
11	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	975	3	63	9	N	57	69	1	53
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1010	3	78	9	N	71	91	1	31
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	938	3	68	9	N	62	73	1	20
02	980 N	873	-0-	-107	-0-	821	3	52	9	N	47			67

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1426 3	86 9 N	78	105 1	25
10	1798 X	1585	-0-	-213	-0-	1510 3	75 9 N	68	71 1	22
11	1740 X	1478	-0-	-262	-0-	1469 3	9 9 N	8		30
12	1798 X	1588	-0-	-210	-0-	1549 3	39 9 N	35		65
01	1643 X	1285	-0-	-358	-0-	1231 3	54 9 N	49	54 1	60
02	1428 X	1396	-0-	-32	-0-	1335 3	61 9 N	55	82 1	33

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774		
09	420 X	358	-0-	-62	-0-	338 3	20 9 N	18	76 1	39
10	434 X	382	-0-	-52	-0-	351 3	31 9 N	28	41 1	25
11	420 X	352	-0-	-68	-0-	338 3	14 9 N	13	1 8	38
12	447 X	447	-0-	-0-	-0-	403 3	44 9 N	40		78
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	374 3	36 9 N	33	65 1	46
*02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	343 3	18 9 N	16		62

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724		
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1080 3	74 9 N	67		90
10	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	1089 3	78 9 N	71	123 1	38
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1260 3	81 9 N	74	54 1	58
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1351 3	78 9 N	71	81 1	48
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1056 3	44 9 N	40	30 1	58
02	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	974 3	46 9 N	42	62 1	38

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782		
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1816 3	109 9 N	99	134 1	109
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1169 3	89 9 N	81	68 1	122
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	394 3	65 9 N	59	74 1	107
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	239 3	63 9 N	57	62 1	102
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2000 3	63 9 N	57	45 1	114
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1154 3	113 9 N	103	100 1	115

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764		
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1584 3	131 9 N	119	191 1	28
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1358 3	108 9 N	98	46 1	80
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1022 3	53 9 N	48	60 1	68
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	295 3	25 9 N	23	42 1	49
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3				49
02	924 N	2	-0-	-922	-0-	2 3				49

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764		
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1018 3	54 9 N	49		77
10	1395 N	1033	-0-	-362	-0-	997 3	36 9 N	33	70 1	40
11	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	1097 3	41 9 N	37		77
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1268 3	42 9 N	38	83 1	32
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 3	1 9 N	1		33
02	1064 N	862	-0-	-202	-0-	840 3	22 9 N	20		53

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930		
09	2340 X	1807	-0-	-533	-0-	1755 3	52 9 Y	47	46 1	7
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2225 3	43 9 Y	39	42 1	4
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461 3	44 9 Y	40	34 1	10
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1580 3	36 9 Y	33	40 1	3
01 DLQ	G-10	1691	-0-	1691	1691	1645 3	46 9 Y	42	40 1	5
02 DLQ	G-10	2204	-0-	2204	3895	2159 3	45 9 Y	41	40 1	6

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3					-0-	
10	2201 N	1949	-0-	-252	-0-	1949 3					-0-	
11	2160 N	829	-0-	-1331	-0-	829 3					-0-	
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1326 3	28 9	Y	25	23 1		2
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-	2 1		-0-
*02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733			
09	2310 X	2170	-0-	-140	-0-	2072 3	98 9	N	89			120
10	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2070 3	111 9	N	101	172 1	1 8	48
11	2670 X	2022	-0-	-648	-0-	1956 3	66 9	N	60	73 1		35
12	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	2277 3	120 9	N	109	91 1		53
01	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	2108 3	131 9	N	119	107 1		65
02	2016 X	1931	-0-	-85	-0-	1853 3	78 9	N	71	100 1	1 8	35

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720			
09	713 X	713	-0-	-0-	-0-	670 3	43 9	N	39			64
10	806 X	648	-0-	-158	-0-	618 3	30 9	N	27	53 1		38
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	751 3	47 9	N	43			81
12	811 X	811	-0-	-0-	-0-	780 3	31 9	N	28	63 1		46
01	744 X	688	-0-	-56	-0-	654 3	34 9	N	31	30 1		47
02	756 X	619	-0-	-137	-0-	582 3	37 9	N	34			81

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784			
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1362 3	58 9	N	53	160 1		78
10	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	1271 3	36 9	N	33	70 1		41
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1482 3	50 9	N	45			86
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1625 3	63 9	N	57	110 1		33
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1490 3	50 9	N	45			78
02	1428 N	924	-0-	-504	-0-	902 3	22 9	N	20	51 1		47

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762			
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1562 3	63 9	N	57	158 1		78
10	2015 X	1609	-0-	-406	-0-	1530 3	79 9	N	72	87 1		63
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1604 3	56 9	N	51	59 1		55
12	1953 X	1770	-0-	-183	-0-	1689 3	81 9	N	74	84 1		45
01	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	1552 3	99 9	N	90	63 1		72
02	1540 X	1459	-0-	-81	-0-	1385 3	74 9	N	67	70 1	2 8	67

UNIVERSITY '42 C'		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869			
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855 3	1 9	Y	1			145
10	2015 X	1957	-0-	-58	-0-	1956 3	1 9	Y	1	103 1		43
11	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1970 3	2 9	Y	2			45
12	2015 X	1778	-0-	-237	-0-	1723 3	55 9	Y	50	25 1		70
*01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1899 3	44 9	Y	40			110
*02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1407 3	97 9	Y	88	103 1	4 8	91

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346			
09	570 X	464	-0-	-106	-0-	436 3	28 9	N	25	51 1		38
10	682 X	458	-0-	-224	-0-	436 3	22 9	N	20	1 8		57
11	660 X	545	-0-	-115	-0-	534 3	11 9	N	10			67
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	727 3	24 9	N	22	56 1		33
01	558 X	429	-0-	-129	-0-	404 3	25 9	N	23			56
02	504 X	384	-0-	-120	-0-	371 3	13 9	N	12			68

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625														
UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3030 X	2687	-0-	-343	-0-	2553 3	134 9	N	122	176 1			149
10		2697 X	2437	-0-	-260	-0-	2378 3	59 9	N	54	160 1			43
11		2610 X	1803	-0-	-807	-0-	1737 3	66 9	N	60				103
12		2170 X	1341	-0-	-829	-0-	1236 3	105 9	Y	95				198
01		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2871 3	61 9	Y	55	178 1			75
02		2520 X	1397	-0-	-1123	-0-	1313 3	84 9	Y	76				151

UNIVERSITY "54-2"														
WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551														
09		1230 X	171	-0-	-1059	-0-	131 3	40 9	N	36	140 1			91
10		434 X	150	-0-	-284	-0-	122 3	28 9	N	25				116
11		390 X	136	-0-	-254	-0-	121 3	15 9	N	14				130
12		403 X	172	-0-	-231	-0-	126 3	46 9	Y	42	63 1			109
01		403 X	78	-0-	-325	-0-	64 3	14 9	Y	13				122
02		168 X	57	-0-	-111	-0-	44 3	13 9	Y	12				134

CINCO TERRY "B"														
WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376														
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	22 1	5 5		27
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	157 3	118 9	N	107	86 1	1 8		47
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	69 3	40 9	N	36				83
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	98 3	45 9	N	41	62 1	4 8		58
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	50 3	46 9	N	42	8 8			92
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	141 3	30 9	N	27	5 8			114

CINCOTERRY 'L'														
WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336														
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2136 3	23 9	N	21	159 1			133
10		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-				133
11		1200 N	494	-0-	-706	-0-	454 3	40 9	N	36				169
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	690 3	55 9	N	50				219
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-				219
*02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-	177 1			42

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC														
FOSTER 385842														
WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
09		SHUT IN	2456	-0-	2456	37388	2410 2	46 9	N	42	11 8			271
10		SHUT IN	2327	-0-	2327	39715	2312 2	15 9	N	14	5 8			280
11		SHUT IN	1459	-0-	1459	41174	1445 2	14 9	N	13	177 1	12 8		104
12		SHUT IN	446	-0-	446	41620	442 2	4 9	N	4				108
01		SHUT IN	2609	-0-	2609	44229	2501 3	108 9	N	98	5 8			201
02		0 W	955	-0-	955	45184	923 3	32 9	N	29	7 8			223

KIMBROUGH ENGINEERING CO, LLC														
WEST ETAL 462948														
WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748														
09		540 N	424	-0-	-116	-0-	424 3		N	-0-				190
10		930 N	315	-0-	-615	-0-	315 3		N	-0-	164 1			26
11		420 N	250	-0-	-170	-0-	250 3		N	-0-				26
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-				26
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 3	2 9	N	2				28
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 3	2 9	N	2				30

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) PRIME OPERATING COMPANY HOLT		//CONT.//	42341 300 677770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	3014	RRCID ->	158891	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 N	172	-0-	-68	-0-	172 3		N	-0-			61
10		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-			61
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-			61
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			61
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			61
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			61

TRAP, O. B.		WELL #:	3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7610 -	7638	
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			79
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 3		N	-0-			79
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			79
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			79
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			79
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			79

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST		WELL #:	1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 -	7698	
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	367 2	4 9	Y	4			113
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			113
11		240 N	134	-0-	-106	-0-	133 2	1 9	Y	1			114
12		372 N	286	-0-	-86	-0-	285 2	1 9	Y	1			115
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	Y	1			116
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	Y	1			117

CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 -	7696	
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	Y	1			40
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			40
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		Y	-0-			40
12		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		Y	-0-			40
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			40
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			40

HONDO (CANYON SAND) LAVANCO ENERGY, LTD. ROCKER "B" RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	183521	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8959	PERF.	7667 -	7994	
09		1050 N	936	-0-	-114	-0-	935 2	1 9	N	1			114
10		1116 N	997	-0-	-119	-0-	996 2	1 9	N	1			115
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929 2		N	-0-			115
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			115
01		992 N	975	-0-	-17	-0-	965 2	10 9	N	9	97 1		27
02		868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-			27

SUNDOWN ENERGY LP CROSSROADS "3046"		WELL #:	1	RRCID ->	140107	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8162 -	8288	
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			85
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			85
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			85
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			85
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			85
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			85

HONDO (CANYON SAND)		//CONT.// 42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1350	1300	-0-	-50	-0-	1300	2		N	-0-		247
10	1395	1195	-0-	-200	-0-	1195	2		N	-0-		247
11	1350	1306	-0-	-44	-0-	1306	2		N	-0-		247
12	1395	795	-0-	-600	-0-	795	2		N	-0-		247
*01	1333 #	602	-0-	-731	-0-	602	2		N	-0-		247
02	1232 #	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT		247

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436				
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	700	2	3 9	N	3		230
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		230
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1	183 1	48
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14 9	N	13		61
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12 9	N	11		72
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT		72

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128				
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		719
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2264	2	1 9	N	1	175 1	545
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1362	2	44 9	N	40		585
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1311	2	48 9	N	44		629
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48 9	N	44		673
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		673

HOOVER THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-1		42506 001 855610		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
UNIVERSITY 29-1		WELL #: 1		RRCID -> 118846		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1677 - 1689				
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	737	2	N	22	143
10	806 N	720	-0-	-86	-0-	90	1	580	2	N	45	116 1
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	50	9	353	2	N	9	81
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	10	9	798	2	N	4	85
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	4	9	626	2	N	23	108
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25	9	582	2	N	34	142
						37	1					
						37	9					

UNIVERSITY 29-12		WELL #: 1		RRCID -> 156158		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 2729 PERF. 1456 - 1683				
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	N	8	55
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	9	497	2	N	17	44 1
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	77	1	361	2	N	3	31
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	9	465	2	N	1	32
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	97	1	549	2	N	8	40
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	9	465	2	N	11	51
						30	1					
						12	9					

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200 #	3768	-0-	-432	-0-	3768 2		Y	-0-			54
10	4340 #	3163	-0-	-1177	-0-	3163 2		Y	-0-			54
11	4200 #	3432	-0-	-768	-0-	3424 2	8 9	Y	7	51 0		10
12	4092 #	2883	-0-	-1209	-0-	2883 2		Y	-0-			10
01	4114	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		Y	-0-			10
*02	3189	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		Y	-0-			10

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			6
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			6
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			6
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			6
01 DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12 2		Y	-0-			6
*02	18 N	6	-0-	-12	-0-	6 2		Y	-0-			6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES) 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

09	150 N	17	-0-	-133 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	79	-0-	-641 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432 2		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
02	616 N	575	-0-	-41 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	43	-0-	-347 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION 9452220												
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A												

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
*02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02		56 N	4	-0-	-52 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220												
TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIF(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT													
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220													
TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
11		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-		-0-	
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-		-0-	
*02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-	
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-		-0-	
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-		-0-	
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-	
01		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
02		28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
12		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-	
01		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
02		28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220															
UNIVERSITY "36" WELL #: 2 RRCID -> 075399										COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	1081	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TODD "53A" WELL #: 1 RRCID -> 086367										COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	1668	PERF.	1369 - 1376

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-			
10		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-			
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-			
12		248 N	121	-0-	-127	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-			
01		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-			
*02		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION 945220															
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357										COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1321 - 1362

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
10		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-			
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
12		5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
01		5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
*02		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414										COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1267 - 1282

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
11		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-			
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
02		10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144										COMPL. DATE	11/07/1982	TOTAL DEPTH	1392	PERF.	1233 - 1258

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-			
10		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-			
11		29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-			
12		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-			
01		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-			
02		28 N	4	-0-	-24	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		945220								
TODD "70"		WELL #: 1		RRCID -> 080862		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1073 - 1091		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD 36										
		WELL #: 1		RRCID -> 081911		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD ESTATE										
		WELL #: 3		RRCID -> 082527		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 800 PERF. 720 - 800		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
*02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD RANCH B										
		WELL #: 3		RRCID -> 086334		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
12	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD "39"										
		WELL #: 4		RRCID -> 087993		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220											
TODD "40"		WELL #: 4		RRCID -> 089004		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
UNIVERSITY													
		WELL #: 1036A		RRCID -> 089340		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TODD "39"													
		WELL #: 6		RRCID -> 092323		COMPL. DATE 03/03/1981		TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TODD "39"													
		WELL #: 7		RRCID -> 092430		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-			-0-
02	28 N	4	-0-	-24	B	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
UNIVERSITY-MACARTHUR "2"													
		WELL #: 1		RRCID -> 094406		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 961 PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220								
TODD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 094591		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 889 PERF. 795 - 889		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD "33"										
		WELL #: 2		RRCID -> 096628		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TODD "40"										
		WELL #: 5		RRCID -> 100501		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

UNIVERSITY										
		WELL #: 5		RRCID -> 100502		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

UNIVERSITY-MACARTHUR										
		WELL #: 2		RRCID -> 100505		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.// 42957 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
TODD "20"		WELL #: 1		RRCID -> 144691		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	28 N	2	-0-	-26	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIVERSITY "A"												
		WELL #: 2F		RRCID -> 155367		COMPL. DATE 07/01/1995			TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HOWARDS CREEK (CANYON)												
APACHE CORPORATION		42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HENDERSON TRUST		027200										
		WELL #: 3		RRCID -> 144781		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907			
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	663	3	8 9	N	7		50
10	1085 N	628	-0-	-457	-0-	621	3	7 9	N	6		56
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	571	3	2 9	N	2		58
12	682 N	494	-0-	-188	-0-	486	3	8 9	N	7		65
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6 9	N	5		70
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	457	3	7 9	N	6		76
HENDERSON TRUST												
		WELL #: 4		RRCID -> 144782		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996			
09	1740 N	1250	-0-	-490	-0-	1247	3	3 9	N	3		119
10	2449 N	871	-0-	-1578	-0-	870	3	1 9	N	1		120
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1605	3	20 9	N	18		138
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	3	19 9	N	17		155
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1500	3	20 9	N	18		173
02	1512 N	1426	-0-	-86	-0-	1425	3	1 9	N	1		174
HENDERSON TRUST D												
		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		47
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		47
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		47
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		47
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		47
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		47
HENDERSON TRUST E												
		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275			
09	2040 X	1020	-0-	-1020	-0-	1006	3	14 9	N	13		55
10	1736 N	928	-0-	-808	-0-	914	3	14 9	N	13		68
11	960 N	813	-0-	-147	-0-	802	3	11 9	N	10		78
12	1054 N	910	-0-	-144	-0-	893	3	17 9	N	15		93
01	930 N	821	-0-	-109	-0-	802	3	19 9	N	17	1 8	109
02	756 N	704	-0-	-52	-0-	698	3	6 9	N	5		114

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2280 N	1925	-0-	-355	-0-	1918 3	7 9 N	6			76
10		3100 X	1778	-0-	-1322	-0-	1770 3	8 9 N	7			83
11		3000 X	1812	-0-	-1188	-0-	1803 3	9 9 N	8			91
12		3100 X	1862	-0-	-1238	-0-	1840 3	22 9 N	20			111
01		2139 X	1656	-0-	-483	-0-	1655 3	1 9 N	1			112
02		1792 X	1687	-0-	-105	-0-	1679 3	8 9 N	7			119

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044												
09		3900 X	2644	-0-	-1256	-0-	2643 3	1 9 N	1			174
10		4030 X	2556	-0-	-1474	-0-	2550 3	6 9 N	5			179
11		3840 X	2438	-0-	-1402	-0-	2428 3	10 9 N	9			188
12		3968 X	997	-0-	-2971	-0-	988 3	9 9 N	8			196
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2425 3	12 9 N	11	178 1		29
*02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2738 3	15 9 N	14			43

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938												
09		4560 X	3810	-0-	-750	-0-	3787 3	23 9 N	21	4 8		137
10		4774 X	3456	-0-	-1318	-0-	3436 3	20 9 N	18	4 8		151
11		4620 X	3545	-0-	-1075	-0-	3534 3	11 9 N	10			161
12		4774 X	3576	-0-	-1198	-0-	3559 3	17 9 N	15			176
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2458 3	30 9 N	27	180 1		23
*02		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3575 3	15 9 N	14			37

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839												
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	149 3	7 9 N	6			40
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	150 3	1 9 N	1			41
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		-0-			41
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	209 3	7 9 N	6			47
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	96 3	10 9 N	9			56
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9 N	2			58

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990												
09		720 N	672	-0-	-48	-0-	663 3	9 9 N	8			163
10		1364 N	764	-0-	-600	-0-	757 3	7 9 N	6			169
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447 3	4 9 N	4			173
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	738 3	7 9 N	6			179
01		775 N	631	-0-	-144	-0-	629 3	2 9 N	2			181
02		1232 N	741	-0-	-491	-0-	741 3		-0-			181

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320												
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673												
09		540 N	532	-0-	-8	-0-	18 1	500 2 Y	13			45
							14 9					
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	17 1	575 2 Y	13	41 1		17
							14 9					
11		570 N	418	-0-	-152	-0-	20 1	389 2 Y	8			25
							9 9					
12		558 N	489	-0-	-69	-0-	22 1	466 2 Y	1			26
							1 9					
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	20 1	411 2 Y	2			28
							2 9					
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				NO RPT		28

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	896	2	Y	3					5
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	892	2	Y	4					9
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	Y	4	8	1			5
12	961 N	664	-0-	-297	-0-	24	1	633	2	Y	6	9	1			2
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	728	2	Y	6					8
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	7	9			Y	NO RPT					8

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	4					6
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	13	1	495	2	Y	4					10
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	21	1	544	2	Y	5	9	1			6
12	682 N	442	-0-	-240	-0-	16	1	419	2	Y	6	10	1			2
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	Y	7					9
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-	8	9			Y	NO RPT					9

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	2	1			1
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					1

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

09	360 N	296	-0-	-64	-0-	9	1	280	2	Y	6					9
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	8	1	316	2	Y	7					16
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	11	1	285	2	Y	8	15	1			9
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	11	16	1			4
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	Y	11					15
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	12	9			Y	NO RPT					15

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320														
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1235	2	Y	1			4
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	42	1	1447	2	Y	-0-			4
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	112	1	1418	2	Y	1			5
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	2	Y	1			6
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1169	2	Y	1	3	1	4
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			4
UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870														
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	28	1	793	2	Y	7			24
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	Y	7	22	1	9
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	4			13
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	1			14
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	1			15
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT			15
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481														
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	25	1	783	2	Y	5			7
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	5			12
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	6	11	1	7
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	28	1	717	2	Y	8	12	1	3
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	8			11
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT			11
UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014														
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277														
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	2	Y	-0-			1
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	2			3
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-	2	1	1
12	899 N	894	-0-	-5	-0-	33	1	858	2	Y	3	3	1	1
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	Y	1			2
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			2

HOWARDS CREEK (CANYON) HARRISON INTERESTS, LTD. UNIVERSITY LAND 19-30		//CONT.// //CONT.//	42985 500 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT												
		WELL #:	22	RRCID ->	094064	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	6656 - 6692										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	5		18								
10	930 N	813	-0-	-117	-0-	23	1	783	2	Y	6	17 1	7								
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	25	1	507	2	Y	3		10								
12	961 N	569	-0-	-392	-0-	25	1	544	2	Y	-0-		10								
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	1		11								
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	1	9			Y	NO RPT		11								
UNIVERSITY LAND 17-33												WELL #:	25	RRCID ->	120657	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	6556 - 6594
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	942	2	Y	2		3								
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1007	2	Y	3		6								
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	2	5 1	3								
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	2	Y	4	6 1	1								
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	4		5								
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	4	9			Y	NO RPT		5								
UNIVERSITY LAND 30-30												WELL #:	33	RRCID ->	140194	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6465 - 6533
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	Y	4		7								
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	6		13								
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	31	1	814	2	Y	6	12 1	7								
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	36	1	924	2	Y	9	13 1	3								
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	9		12								
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	10	9			Y	NO RPT		12								
UNIVERSITY LAND 30-30A												WELL #:	36	RRCID ->	140197	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6642 - 6710
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	27	1	852	2	Y	4		6								
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	891	2	Y	4		10								
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	865	2	Y	5	9 1	6								
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	6	10 1	2								
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	7		9								
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	8	9			Y	NO RPT		9								

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #:		32	RRCID ->	140782	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6798 - 6828	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	45	1	1243	2	Y	11		41
10	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	32	1	1097	2	Y	12	38 1	15
11	1350 N	978	-0-	-372	-0-	46	1	923	2	Y	8		23
12	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	48	1	1033	2	Y	1		24
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	2		26
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	2	9			Y	NO RPT		26

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:		34	RRCID ->	140956	COMPL. DATE	01/05/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	6479 - 6526	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	83	1	1152	2	Y	-0-		-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-		-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	1027	2	Y	-0-		-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	70	1	1101	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:		23	RRCID ->	143075	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	8941	PERF.	6444 - 6510	
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	19	1	266	2	Y	-0-		-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #:		38	RRCID ->	143883	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	6372 - 6418	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	1		10
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	2		12
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2		14
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	3		17
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	3	9 1	11
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	3	9			Y	NO RPT		11

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:		40	RRCID ->	153356	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6482 - 6526	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
02	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)			//CONT.//	42985 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//	360320									
UNIVERSITY LAND 30-30A			WELL #:	41	RRCID ->	153364	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6434 - 6504	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	27 1	858 2	Y	1		1		
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	1 9	811 2	Y	-0-		1		
11	810 N	663	-0-	-147	-0-	21 1	638 2	Y	1	1 1	1		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24 1	839 2	Y	-0-	1 1	-0-		
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	1 9	784 2	Y	1		1		
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT		1		

UNIVERSITY LAND 31-30			WELL #:	43	RRCID ->	153849	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6373 - 6451	
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	4 1	140 2	Y	2		3		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 9	159 2	Y	3		6		
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	179 2	Y	2	5 1	3		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	3 9	195 2	Y	4	6 1	1		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	Y	4		5		
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	2 9		Y	NO RPT		5		

UNIVERSITY LAND 20-30			WELL #:	42	RRCID ->	153852	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6933 - 6982	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	41 1	1153 2	Y	13		47		
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	14 9	1038 2	Y	15	44 1	18		
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	30 1	794 2	Y	8		26		
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	17 9	869 2	Y	1		27		
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	40 1	751 2	Y	2		29		
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	1 9		Y	NO RPT		29		

UNIVERSITY 20-30A			WELL #:	47	RRCID ->	156464	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6834 - 6879	
09	660 N	136	-0-	-524	-0-	5 1	130 2	Y	1		4		
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	477 2	Y	-0-	3 1	1		
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	14 1	356 2	Y	1		2		
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y	-0-		2		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 9	95 2	Y	-0-		2		
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	13 1		Y	NO RPT		2		

UNIVERSITY LAND 30-30			WELL #:	44	RRCID ->	156465	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	6508 - 6552	
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	5 1	1276 2	Y	-0-		-0-		
10	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	14 1	1103 2	Y	-0-		-0-		
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	30 1	1035 2	Y	-0-		-0-		
12	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	39 1	1167 2	Y	-0-		-0-		
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	45 1	1014 2	Y	-0-		-0-		
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-	38 1		Y	NO RPT		-0-		

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	2 1	71 2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	2 1	69 2	Y	-0-	-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	3 1	71 2	Y	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 2	Y	-0-	-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-	
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 18-33		GAS UNIT NORTH		WELL #: 45		RRCID -> 161615		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	8	12	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	Y	11	23	
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	12 9	156 2	Y	10	21 1	
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	6 1	150 2	Y	15	22 1	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 9	159 2	Y	16	21	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-	17 9		Y	NO RPT	21	

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 48		RRCID -> 162484		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720			
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20 1	630 2	Y	3	5	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	3 9	1124 2	Y	4	9	
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	4 9	954 2	Y	4	8 1	
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	36 1	871 2	Y	6	9 1	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	4 9	888 2	Y	6	8	
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	34 1		Y	NO RPT	8	

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #: 50		RRCID -> 192874		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693			
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	27 1	862 2	Y	5	8	
10	992 N	778	-0-	-214	-0-	6 9	751 2	Y	6	14	
11	840 N	757	-0-	-83	-0-	20 1	722 2	Y	7	13 1	
12	930 N	773	-0-	-157	-0-	7 9	735 2	Y	9	14 1	
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	27 1	727 2	Y	10	13	
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	8 9		Y	NO RPT	13	

OIL AND GAS DIVISION

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #:		49	RRCID ->	193443	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6580 - 6594	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	34	1	1082	2	Y	19		30
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	21	9	1039	2	Y	25		55
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	27	1	986	2	Y	26	51 1	30
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	28	9	1075	2	Y	37	54 1	13
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	2	Y	37		50
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-	29	9			Y	NO RPT		50

UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #:		53	RRCID ->	201839	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6453 - 6473	
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1956	2	Y	1		3
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1	9	2214	2	Y	-0-		3
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	64	1	2164	2	Y	1		4
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1969	2	Y	-0-		4
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1	9	2249	2	Y	1	2 1	3
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-	175	1			Y	NO RPT		3

UNIVERSITY LAND 17-33		WELL #:		52	RRCID ->	201840	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	6515 - 6541	
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1680	2	Y	3		27
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	3	9	1889	2	Y	5		32
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	55	1	1894	2	Y	6		38
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	150	1	1748	2	Y	9		47
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	7	9	1938	2	Y	8	24 1	31
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-	156	1			Y	NO RPT		31

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #:		55	RRCID ->	204555	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6480 - 6535	
09	960 N	913	-0-	-47	-0-	124	1	873	2	Y	8		26
10	899 N	823	-0-	-76	-0-	9	9	791	2	Y	8	24 1	10
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	23	1	609	2	Y	4		14
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	1		15
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	4	9	897	2	Y	1		16
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	50	1			Y	NO RPT		16

HOWARDS CREEK (PENN.) APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST D			42985 700 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
			WELL #:	1 L	RRCID ->	104359	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8721 - 8905			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	104408	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	6930 - 8938			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON TRUST O			WELL #:	1	RRCID ->	115545	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8791 - 8839			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEALY HUTCHINGS			WELL #:	1	RRCID ->	115546	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8845 - 9903			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON TRUST			WELL #:	2	RRCID ->	137045	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8702 - 8883			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON INTERESTS, LTD. UNIVERSITY LANDS 2-32			WELL #:	8	RRCID ->	083245	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	8364 - 8542			
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	162	1	2244	2	Y	1				12
						1	9								
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	57	1	1963	2	Y	2				14
						2	9								
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1755	2	Y	3				17
						3	9								
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	176	1	1981	2	Y	4				21
						4	9								
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1924	2	Y	4	11	1		14
						4	9								
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT				14

HOWARDS CREEK (PENN.)			//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320									
UNIVERSITY LANDS 3-32			WELL #:		13	RRCID -> 083964			COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8539 - 8657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	46 1	1119 2	Y		-0-			1
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	13 1	1225 2	Y		-0-			1
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	27 1	1103 2	Y		-0-			1
12		713 N	617	-0-	-96	-0-	19 1	598 2	Y		-0-			1
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	14 1	875 2	Y		1	1 1		1
							1 9							
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-				Y	NO RPT			1

UNIVERSITY LANDS "19-33"			WELL #:		12	RRCID -> 084477			COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8300 - 8447	
09		2370 N	1862	-0-	-508	-0-	125 1	1727 2	Y		9			72
							10 9							
10		2201 N	2137	-0-	-64	-0-	60 1	2064 2	Y		12			84
							13 9							
11		1830 N	1734	-0-	-96	-0-	126 1	1589 2	Y		17			101
							19 9							
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157 1	1761 2	Y		24			125
							26 9							
01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	124 1	1933 2	Y		21	64 1		82
							23 9							
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-				Y	NO RPT			82

UNIVERSITY "4-32"			WELL #:		14	RRCID -> 084580			COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH	8862	PERF. 8367 - 8720	
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	73 1	1776 2	Y		-0-			-0-
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	21 1	2035 2	Y		-0-			-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	44 1	1831 2	Y		-0-			-0-
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	61 1	1956 2	Y		-0-			-0-
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	30 1	1881 2	Y		-0-			-0-
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-32			WELL #:		16	RRCID -> 084581			COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8444 - 8527	
09		900 X	540	-0-	-360	-0-	21 1	519 2	Y		-0-			-0-
10		868 X	496	-0-	-372	-0-	5 1	491 2	Y		-0-			-0-
11		840 X	419	-0-	-421	-0-	9 1	410 2	Y		-0-			-0-
12		651 X	450	-0-	-201	-0-	13 1	437 2	Y		-0-			-0-
01		534 X	534	-0-	-0-	-0-	8 1	526 2	Y		-0-			-0-
02		504 X	NO RPT	-0-	-504	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LAND 20-33			WELL #:		20	RRCID -> 093357			COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8456 - 8555	
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	96 1	1329 2	Y		-0-			-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	37 1	1284 2	Y		-0-			-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	90 1	1139 2	Y		-0-			-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	101 1	1136 2	Y		-0-			-0-
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1077 2	Y		-0-			-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1			WELL #:		23	RRCID -> 095251			COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH	8941	PERF. 8328 - 8619	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
UNIVERSITY 20-33A		WELL #: 24		RRCID -> 095774		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728		
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	123 1	1701 2	Y	-0-	-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	49 1	1689 2	Y	-0-	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	131 1	1653 2	Y	-0-	-0-
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	132 1	1485 2	Y	-0-	-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	109 1	1708 2	Y	-0-	-0-
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LANDS 18-33 G.U. EAST		WELL #: 28		RRCID -> 107105		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8309 - 8559		
09	2130 N	1502	-0-	-628	-0-	101 1	1401 2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	43 1	1493 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	95 1	1197 2	N	-0-	-0-
12	1550 N	1462	-0-	-88	-0-	119 1	1343 2	N	-0-	-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	91 1	1425 2	N	-0-	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483		
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	80 1	1938 2	Y	1	7
						1 9				
10	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	22 1	2109 2	Y	2	9
						2 9				
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	51 1	1983 2	Y	1	10
						1 9				
12	1984 X	1973	-0-	-11	-0-	62 1	1908 2	Y	3	13
						3 9				
01	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	33 1	1947 2	Y	2	7 1 8
						2 9				
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT	8

UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721		
09	2970 X	2538	-0-	-432	-0-	97 1	2439 2	Y	2	12
						2 9				
10	3069 X	2458	-0-	-611	-0-	23 1	2433 2	Y	2	14
						2 9				
11	2970 X	2298	-0-	-672	-0-	49 1	2247 2	Y	2	16
						2 9				
12	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	64 1	2196 2	Y	4	20
						4 9				
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	29 1	2100 2	Y	3	10 1 13
						3 9				
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-			Y	NO RPT	13

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	2 1	197 2	N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	N	-0-	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	6 1	187 2	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	3 1	165 2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 35		RRCID -> 140650		COMPL. DATE 01/26/1992		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644		
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	20 1	283 2	N	-0-	-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	7 1	248 2	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50 1	630 2	N	-0-	-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	70 1	782 2	N	-0-	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	568 2	N	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

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

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

09	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

09	1200 X	807	-0-	-393	-0-	54	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	1240 X	792	-0-	-448	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	1200 X	730	-0-	-470	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1023 X	677	-0-	-346	-0-	55	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	1					7
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1356	2	Y	2					9
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	1					10
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1343	2	Y	3					13
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	Y	1	6	1			8
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	1	9			Y	NO RPT					8

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

09	2430 X	1938	-0-	-492	-0-	130	1	1805	2	Y	3					27
10	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	54	1	1859	2	Y	5					32
11	2430 X	1859	-0-	-571	-0-	136	1	1716	2	Y	6					38
12	2418 X	1964	-0-	-454	-0-	160	1	1794	2	Y	9					47
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	137	1	2147	2	Y	8	24	1			31
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-	9	9			Y	NO RPT					31

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320							
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:	56	RRCID ->	204557	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8354 - 8496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		1713 N	1713	-0-	-0-	115 1	1596 2	Y	2		21
						2 9					
10		1767 N	1717	-0-	-50	-0-	48 1	1665 2	Y	4	25
						4 9					
11		1710 N	1637	-0-	-73	-0-	120 1	1511 2	Y	5	30
						6 9					
12		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	135 1	1512 2	Y	7	37
						8 9					
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	102 1	1598 2	Y	6	19 1 24
						7 9					
02		1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT	24

UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #:	58	RRCID ->	244735	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8446 - 8641
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	126 1	1746 2	N	-0-	-0-
							54 1	1872 2	N	-0-	-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	133 1	1674 2	N	-0-	-0-
							162 1	1819 2	N	-0-	-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	118 1	1846 2	N	-0-	-0-
									N	NO RPT	-0-
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-					-0-
											-0-
01		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-					-0-
											-0-
02		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					-0-

OXY USA WTP LP		630555		WELL #:	1	RRCID ->	084579	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	9130 PERF. 8830 - 8948
UNIVERSITY B W											
09		5340 X	4992	-0-	-348	-0-	4992 2		N	-0-	-0-
							4771 2		N	-0-	-0-
10		5518 X	4771	-0-	-747	-0-	5033 2		N	-0-	-0-
							4951 2		N	-0-	-0-
11		5100 X	5033	-0-	-67	-0-	4648 2		N	-0-	-0-
							4603 2		N	-0-	-0-
12		5270 X	4951	-0-	-319	-0-					-0-
											-0-
01		5208 X	4648	-0-	-560	-0-					-0-
											-0-
02		4704 X	4603	-0-	-101	-0-					-0-

UNIVERSITY BX		WELL #:	1	RRCID ->	084582	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8696 - 8780
09		2070 N	1955	-0-	-115	-0-	1955 2		N	-0-	-0-
							2047 2		N	-0-	-0-
10		2387 N	2047	-0-	-340	-0-	1880 2		N	-0-	-0-
							1836 2		N	-0-	-0-
11		2040 N	1880	-0-	-160	-0-	2027 2		N	-0-	-0-
							1809 2		N	-0-	-0-
12		2015 N	1836	-0-	-179	-0-					-0-
											-0-
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-					-0-
											-0-
*02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #:	1	RRCID ->	084618	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6864 - 8941
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 2	9 9	N	8	83
							148 2	8 9	N	7	89
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	N	1	90
							82 2	4 9	N	4	94
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	81 2	3 9	N	3	97
							133 2	22 9	N	20	117
12		186 N	86	-0-	-100	-0-					
01		93 N	84	-0-	-9	-0-					
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-					

UNIVERSITY BY		WELL #:	1	RRCID ->	084768	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	8502 - 8645
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	N	1	178
							1319 2	4 9	N	4	182
10		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1286 2	2 9	N	2	184
							1296 2	6 9	N	5	189
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1293 2	4 9	N	4	176 0 17
							1160 2		N	-0-	17
12		1364 N	1302	-0-	-62	-0-					
01		1333 N	1297	-0-	-36	-0-					
02		1204 N	1160	-0-	-44	-0-					

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555										
UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-		-0-
12	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
*02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696				
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-		-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-		-0-
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-		-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
*02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085				
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	989	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610										
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714				
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
12	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144	3		Y	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810				
09	1200 N	789	-0-	-411	-0-	789	2		N	-0-		-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		-0-
12	806 N	652	-0-	-154	-0-	652	2		N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		-0-
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748				
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		15
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		15
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		15
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		15
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		15
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		15

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		990 N	468	-0-	-522	-0-	468	2		N	-0-			24
10		651 N	468	-0-	-183	-0-	468	2		N	-0-			24
11		630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2		N	-0-			24
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			24
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			24
02		532 N	466	-0-	-66	-0-	466	2		N	-0-			24

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "16-33" WELL #: 1 RRCID -> 090829 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8453 - 8755

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

UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	1496	2		Y	-0-			-0-
*02		1600 N	1465	-0-	-135	1361	1465	2		Y	-0-			-0-

HOWDA (CLEAR FORK) 42999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 130406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4336 - 4826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58 1		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2012 - PLUGGED 06/08/12

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192 3	N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	30	1	108 3	N	-0-			-0-
10		186 N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137 3	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139 3	N	-0-			-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT				
OZ GAS CORPORATION				630560							
MARLEY				WELL #: 2081	RRCID -> 101723	COMPL. DATE 12/03/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4195	-	4379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 7081	RRCID -> 101724	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4373	-	4392	
09	210 N	119	-0-	-91	-0-	119 3		N	-0-		-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 8081	RRCID -> 101725	COMPL. DATE 11/18/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4331	-	4452	
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	232 3		N	-0-		-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-		-0-
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 1581	RRCID -> 101893	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4509	-	4607	
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
*11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 1381	RRCID -> 101894	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4427	-	4490	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 1081	RRCID -> 101895	COMPL. DATE 07/22/1982	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4372	-	4402	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARLEY				WELL #: 9081	RRCID -> 101896	COMPL. DATE 07/14/1982	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 4505	-	4552	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560												
MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	105 3				N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3				N	-0-			-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3				N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3				N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3				N	-0-			-0-
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3				N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3				N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
*11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1181		RRCID -> 104008		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4648 - 4792	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 7081		RRCID -> 104009		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4495 - 4596	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
*11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER		WELL #: 8081		RRCID -> 104010		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4588 - 4678	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARLEY		WELL #: 1681		RRCID -> 105837		COMPL. DATE 05/14/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4451 - 4466	
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
ROWLAND, REX D.				731660						
HUDSPETH				WELL #: 1	RRCID -> 074422	COMPL. DATE 08/15/1977	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSPETH				WELL #: 1085	RRCID -> 075488	COMPL. DATE 12/08/1977	TOTAL DEPTH 4943	PERF. N/A		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2				-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2				-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				-0-

HUDSPETH				WELL #: 2085	RRCID -> 076317	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4308 - 4506		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2				-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 2				-0-

HUDSPETH				WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161 - 4316		
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2				-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2				-0-
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2				-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2				-0-
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	156 2				-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116 - 4488		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2				-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2				-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960 - 4336		
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2				-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2				-0-
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2				-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2				-0-

HUDSPETH "73"				WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096 - 4298		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2				-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2				-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2				-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2				-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2				-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 2				-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
ROWLAND, REX D.		//CONT.//		731660								
HUDSPETH "74"		WELL #:		1080	RRCID ->	094884	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4236 - 4360
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "74"		WELL #:		2080	RRCID ->	094885	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4142 - 4247
09	540 N	378	-0-	-162	-0-	378 2		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	480 N	306	-0-	-174	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 2		N	-0-			-0-
01	434 N	176	-0-	-258	-0-	176 2		N	-0-			-0-
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		6080	RRCID ->	094886	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	353 2		N	-0-			-0-
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2		N	-0-			-0-
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		7080	RRCID ->	094887	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4214 - 4398
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		8080	RRCID ->	094888	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4346 - 4491
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12	775 N	421	-0-	-354	-0-	421 2		N	-0-			-0-
01	496 N	186	-0-	-310	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	448 N	34	-0-	-414	-0-	34 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #:		9080	RRCID ->	094889	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4297 - 4513
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
10	775 N	161	-0-	-614	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	750 N	339	-0-	-411	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	465 N	65	-0-	-400	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32 2		N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.//		43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
TREK PETROLEUM COMPANY, INC.				867579												
HUDSPETH				WELL #: 2086	RRCID -> 075489	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 4824	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	306	-0-	306	14570	306	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	408	-0-	408	14978	408	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	374	-0-	374	15352	374	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	171	-0-	171	15523	171	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	289	-0-	289	15812	289	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	225	-0-	225	16037	225	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	250	-0-	250	16287	250	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	280	-0-	280	16567	280	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	366	-0-	366	16933	366	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	282	-0-	282	17215	282	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREK				WELL #: 2	RRCID -> 225701	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4358 - 4484								
03	14B2 EXT	452	-0-	452	3309	452	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	439	-0-	439	3748	439	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	457	-0-	457	4205	457	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	429	-0-	429	4634	429	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	493	-0-	493	5127	493	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	490	-0-	490	5617	490	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	514	-0-	514	6131	514	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	416	-0-	416	6547	416	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	466	-0-	466	7013	466	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	425	-0-	425	7438	425	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREK				WELL #: 1	RRCID -> 228528	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4385 - 4527								
03	14B2 EXT	530	-0-	530	13675	530	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	516	-0-	516	14191	516	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	537	-0-	537	14728	537	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	503	-0-	503	15231	503	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	578	-0-	578	15809	578	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	576	-0-	576	16385	576	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	603	-0-	603	16988	603	2			N	-0-					-0-
10	14B DENY	489	-0-	489	17477	489	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	495	-0-	495	17972	495	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	500	-0-	500	18472	500	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (STRAWN)				43242 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726												
HUDSPETH "74"				WELL #: 1	RRCID -> 218415	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12280	PERF. 11672 - 12174								
09	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	899 #	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	870 #	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	899 #	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	899 #	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			43675 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
MONTGOMERY "20"			WELL #: 2 L		RRCID -> 075445			COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER			WELL #: 2 T		RRCID -> 091392			COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802		
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-		-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18			WELL #: 1		RRCID -> 118463			COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894		
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
01		682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3		N	-0-		-0-
*02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18			WELL #: 2		RRCID -> 152211			COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924		
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-		-0-
01		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858 3		N	-0-		-0-
*02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18			WELL #: 3H		RRCID -> 164497			COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920		
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
01		2387 N	2341	-0-	-46	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
*02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
BAGGETT, E. G.			WELL #: 1		RRCID -> 018923			COMPL. DATE 01/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180		
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		-0-
11		870 N	636	-0-	-234	-0-	636 2		N	-0-		-0-
12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
01		868 N	826	-0-	-42	-0-	826 2		N	-0-		-0-
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 1	RRCID ->	018924	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9040 - 9174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
11	570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018925	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
*01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #:		1	RRCID ->	018970	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8912 - 9046
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1247	-0-	-373	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-
*01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #:		1 T	RRCID ->	033279	COMPL. DATE	04/15/1964	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	N/A
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		1 L	RRCID ->	103987	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	149397	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8917 - 9061
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #:		B 2	RRCID ->	153286	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	2568 - 9034
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4278	-0-	-1178	-1178	4278 2		N	-0-			-0-
*01	5280 X	4102	-0-	-1178	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
02	1596 X	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153533		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
11	870 N	622	-0-	-248	-0-	622 2		N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153537		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
*01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2501		RRCID -> 153919		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 153922		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072				
09	2803 N	2414	-0-	-389	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
10	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
11	3000 X	1650	-0-	-1350	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1966	-0-	-1041	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2360	-0-	-120	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194				
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	749 2		N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
*01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241				
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	940	-0-	-290	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8952 - 9204					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-
11	1050	N	811	-0-	-239	-0-	811	2		N	-0-				-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-				-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9372 - 9544					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9155 - 9336					
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-				-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-				-0-
11	2040	N	1401	-0-	-639	-0-	1401	2		N	-0-				-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
01	INC	G-10	1943	-0-	1943	-0-	1943	2		N	-0-				-0-
02	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1943			N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9074 - 9255					
09	3000	N	3401	-0-	401	702	3401	2		N	-0-				-0-
10	3100	N	2441	-0-	-659	43	2441	2		N	-0-				-0-
11	3000	X	1739	-0-	-1261	-0-	1739	2		N	-0-				-0-
12	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1886	2		N	-0-				-0-
01	INC	G-10	2008	-0-	2008	2008	2008	2		N	-0-				-0-
02	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2008				N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9054 - 9260					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 2746 - 9363					
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-				-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-				-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2		N	-0-				-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-
01	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2		N	-0-				-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9098 - 9309					
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-				-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-				-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-				N	NO RPT				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BAGGETT "A"		WELL #:		7		RRCID -> 161979		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-			-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			-0-
*01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-			-0-
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		5		RRCID -> 162446		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383		
09		3000 N	3002	-0-	2	302	3002 2	N	-0-			-0-
10		3211 X	2909	-0-	-302	-0-	2909 2	N	-0-			-0-
11		2550 X	2180	-0-	-370	-0-	2180 2	N	-0-			-0-
12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		2		RRCID -> 162617		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083		
09		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-			-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1199	-0-	-481	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		2		RRCID -> 162806		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588		
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-			-0-
01		434 N	44	-0-	-390	-0-	44 2	N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 162850		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555		
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	684	-0-	-336	-0-	684 2	N	-0-			-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
01		961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2	N	-0-			-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		2		RRCID -> 162851		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583		
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1144	-0-	-446	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
12		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
*01		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-			-0-
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #:		3		RRCID -> 163275		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222		
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-			-0-
11		600 N	459	-0-	-141	-0-	459 2	N	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	N	-0-			-0-
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8947 - 9182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-
11	690 N	598	-0-	-92	-0-	598 2		N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9136 - 9302	
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1317	-0-	-453	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9608		PERF. 9191 - 9306	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	669 2		N	-0-		-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2		N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9375 - 9535	
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1182	-0-	-378	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
*01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-		-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9425 - 9554	
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1184	-0-	-406	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
01	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9462 - 9544	
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		-0-
*01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9122 - 9176	
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
11	2250 N	1599	-0-	-651	-0-	1599 2		N	-0-		-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		-0-
*01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 9479 - 9570		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-	
11	600 N	417	-0-	-183	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	-0-	
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	-0-	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 9450 - 9633		
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-	
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-	
11	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	-0-	1046 2		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-	-0-	
*01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-	-0-	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "11L"		WELL #: 1		RRCID -> 165073		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 9553		PERF. 9221 - 9435		
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-	-0-	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-	-0-	
11	1080 N	589	-0-	-491	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-	
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9351 - 9544		
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-	-0-	
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-	-0-	
11	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-	-0-	
01	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-	
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 3		RRCID -> 165075		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 8962 - 9122		
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	-0-	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-	-0-	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-	-0-	
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-	-0-	
*01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-	-0-	
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 4		RRCID -> 165076		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9073 - 9232		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-	
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-	
*01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	-0-	
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 5		RRCID -> 166209		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9203 - 9346		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT "2"		WELL #: 5		RRCID -> 166211		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9271 - 9427		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-			-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
11		1020 N	769	-0-	-251	-0-	769 2	N	-0-			-0-
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2	N	-0-			-0-
02		728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 6		RRCID -> 166212		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9485 - 9518		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 3		RRCID -> 166214		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9495 - 9533		
09		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-			-0-
10		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1083	-0-	-477	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-			-0-
*01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166219		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8968 - 9082		
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
*01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 9562 - 9654		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIGGS 5		WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9371 - 9500		
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-			-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			-0-
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	533 2	N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			-0-
*01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT "1L"		WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9280 - 9403		
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11		330 N	243	-0-	-87	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01		341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RIGGS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	167368	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9214 -	9231
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-	
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		N	-0-			-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-	
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "11L"		WELL #:		2	RRCID ->	167371	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9242 -	9398
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-	
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-	
11	1800 N	1360	-0-	-440	-0-	1360 2		N	-0-			-0-	
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-	
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		N	-0-			-0-	
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	167453	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9462 -	9570
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-	
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-			-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		6	RRCID ->	168487	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9315 -	9354
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-	
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-	
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-	
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168489	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9170 -	9342
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-	
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-	
11	1950 N	1281	-0-	-669	-0-	1281 2		N	-0-			-0-	
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-	
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517 2		N	-0-			-0-	
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAGGETT "2"		WELL #:		7	RRCID ->	169100	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9463 -	9647
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	169104	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9450 -	9535
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BAGGETT 1L		WELL #: 5		RRCID -> 169592		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9293 - 9402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	858	-0-	-312	-0-	858	2			N	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8912 - 9022				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9453 - 9714				
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2118	-0-	-672	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
11	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
*01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9209 - 9405				
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
*01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 8		RRCID -> 175872		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8992 - 9195				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 175884		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 9344 - 9515				
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
11	1200 N	852	-0-	-348	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176041		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9022 - 9220				
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	898	-0-	-362	-0-	898	2			N	-0-			-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BAGGETT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 178182		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8875 - 8960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS 21		WELL #: 8		RRCID -> 182367		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9467		PERF. 9062 - 9290	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182371		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6146 - 9626	
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 4		RRCID -> 182373		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9272 - 9412	
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	792	-0-	-228	-0-	792	2	N	-0-	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6187 - 9505	
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIGGS 5		WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9352 - 9462	
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9540 - 9698	
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JOHNSON		WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 2		Y	-0-	-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-	-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAGGETT, JACK 2		WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390		
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	-0-
11	780 N	550	-0-	-230	-0-	550 2		N	-0-	-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2		N	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608		
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		Y	-0-	-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-	-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-	-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-	-0-
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			Y	NO RPT	-0-

RIGGS 5		WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370		
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	-0-
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	700 2		N	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-	-0-
*01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201128		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509		
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		Y	-0-	-0-
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		Y	-0-	-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2		Y	-0-	-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2		Y	-0-	-0-
*01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		Y	-0-	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 201133		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565		
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-	-0-
*05	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564 2		Y	-0-	-0-
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-	-0-
*07	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579 2		Y	-0-	-0-
*08	1705 X	1460	-0-	-245	-0-	1460 2		Y	-0-	-0-
*09	1650 X	1445	-0-	-205	-0-	1445 2		Y	-0-	-0-
*10	1612 X	1512	-0-	-100	-0-	1512 2		Y	-0-	-0-
*11	1560 X	1396	-0-	-164	-0-	1396 2		Y	-0-	-0-
*12	1581 X	1488	-0-	-93	-0-	1488 2		Y	-0-	-0-
*01	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		Y	-0-	-0-
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RIGGS "31"		WELL #: 1		RRCID -> 207479		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
11	990 N	745	-0-	-245	-0-	745 2	N	-0-		-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
*01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 9		RRCID -> 207481		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		-0-
11	510 N	386	-0-	-124	-0-	386 2	N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #: 5		RRCID -> 207748		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 6		RRCID -> 207898		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	471 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2	N	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS "5"		WELL #: 5		RRCID -> 208793		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728		
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
11	960 N	655	-0-	-305	-0-	655 2	N	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JACK "2"		WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIGGS 20		WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	460 2	N	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4680 X	3914	-0-	-766	-0-	3914 2	N	-0-			-0-
10		4619 X	3743	-0-	-876	-0-	3743 2	N	-0-			-0-
11		4470 X	2899	-0-	-1571	-0-	2899 2	N	-0-			-0-
12		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2	N	-0-			-0-
01		4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3662 2	N	-0-			-0-
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-		N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7504 - 9209		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320										
N. B. THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 018929		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8996 - 9076		
09		720 N	622	-0-	-98	-0-	622 2	N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			-0-
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	556 2	N	-0-			-0-
12		651 N	466	-0-	-185	-0-	466 2	N	-0-			-0-
01		775 N	562	-0-	-213	-0-	562 2	N	-0-			-0-
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 060604		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 9241		PERF. N/A		
09		990 N	897	-0-	-93	-0-	897 2	N	-0-			-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2	N	-0-			-0-
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
01		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-			-0-
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 061870		COMPL. DATE 04/23/1975		TOTAL DEPTH 9250		PERF. N/A		
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266 2	N	-0-			-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066140		COMPL. DATE 02/17/1976		TOTAL DEPTH 9710		PERF. N/A		
09		6134 X	3969	-0-	-2165	-0-	3969 2	Y	-0-			-0-
10		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075 2	Y	-0-			-0-
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	Y	-0-			-0-
12		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883 2	Y	-0-			-0-
01		15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	15911 2	Y	-0-			-0-
02		3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068522		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 068820		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 068821		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 069651		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 2		RRCID -> 071420		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A				
09	INC G-10	28	-0-	28	101	28	2	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	28	-0-	28	129	28	2	Y	-0-			-0-
11	129 N	-0-	-0-	-129	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 072413		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 7		RRCID -> 072414		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187				
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1230	-0-	-320	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 072833		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 072895		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A			
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	Y	-0-	-0-	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-	-0-	
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-	-0-	
12	775 N	158	-0-	-617	-0-	158	2	Y	-0-	-0-	
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-	
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 3		RRCID -> 073604		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557			
09	3000 N	1644	-0-	-1356	2998	1644	2	Y	-0-	2	
10	3100 N	1992	-0-	-1108	1890	1991	2	1 9 Y	1	3	
11	3000 N	2007	-0-	-993	897	2007	2	Y	-0-	3	
12	1705 N	665	-0-	-1040	-0-	665	2	Y	-0-	3	
01	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	1278	2	1 9 Y	1	1	
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y	NO RPT	1	

THOMASON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 073937		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A			
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1 9 Y	1	11	
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2 9 Y	2	13	
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1 9 Y	1	14	
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3141	2	1 9 Y	1	15	
01	1520 N	1478	-0-	-42	-0-	1477	2	1 9 Y	1	3	
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT	3	

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 4		RRCID -> 074755		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1 9 N	1	1	
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-	1	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	1	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	1	

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 077250		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 077251		COMPL. DATE 05/25/1978		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172			
09	510 N	367	-0-	-143	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 077938		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 2	N	-0-		-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 078184		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 079760		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 153343		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 157001		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064		
09	2670 N	1812	-0-	-858	-0-	1812 2	N	-0-		-0-
10	2325 N	2131	-0-	-194	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	1966	-0-	-74	-0-	1966 2	N	-0-		-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 18		RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 14		RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161		
09	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.//		360320							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		15	RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH	9379	PERF. 9030 - 9207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-	-0-
10		713 N	620	-0-	-93	-0-	620 2			N	-0-	-0-
11		660 N	534	-0-	-126	-0-	534 2			N	-0-	-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-	-0-
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2			N	-0-	-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:		8	RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8951 - 8960
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"			WELL #:		22	RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9094 - 9244
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-	-0-
10		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
11		1170 N	990	-0-	-180	-0-	990 2			N	-0-	-0-
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			N	-0-	-0-
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-	-0-
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		19	RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8937 - 9034
09		2220 N	1401	-0-	-819	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2			N	-0-	-0-
11		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-	-0-
01		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2			N	-0-	-0-
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		17	RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH	9309	PERF. 8945 - 9076
09		2520 N	2120	-0-	-400	-0-	2120 2			N	-0-	-0-
10		2263 N	2036	-0-	-227	-0-	2036 2			N	-0-	-0-
11		2430 N	2330	-0-	-100	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
12		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2			N	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:		20	RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8928 - 9049
09		1230 N	838	-0-	-392	-0-	838 2			N	-0-	-0-
10		1302 N	804	-0-	-498	-0-	804 2			N	-0-	-0-
11		1140 N	851	-0-	-289	-0-	851 2			N	-0-	-0-
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
01		806 N	786	-0-	-20	-0-	786 2			N	-0-	-0-
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"			WELL #:		23	RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH	9267	PERF. 8951 - 9112
09		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			N	-0-	-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-	-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2			N	-0-	-0-
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2			N	-0-	-0-
02		1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		N	-0-	-0-
10	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-	-0-
11	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-	-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-	-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		N	-0-	-0-
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344		
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2		N	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215		
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557		
09	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	3158 2	2 9	Y	2	29
10	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3198 2	7 9	Y	6	35
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3498 2	3 9	Y	3	38
12	3441 X	2526	-0-	-915	-0-	2524 2	2 9	Y	2	40
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2696 2	4 9	Y	4	8
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			Y	NO RPT	8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288		
09	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1722 2	6 9	Y	5	12
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2503 2	8 9	Y	7	6
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2247 2	8 9	Y	7	13
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2306 2	10 9	Y	9	8
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1850 2	9 9	Y	8	2
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224		
09	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1519 2	2 9	Y	2	4
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597 2	2 9	Y	2	2
11	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1248 2	2 9	Y	2	4
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1482 2	2 9	Y	2	2
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1673 2	3 9	Y	3	1
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y	NO RPT	1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188		
09	2430 N	1694	-0-	-736	-0-	1693 2	1 9	N	1	2
10	2015 N	1426	-0-	-589	-0-	1424 2	2 9	N	2	1
11	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1469 2	2 9	N	2	3
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942 2	2 9	N	2	2
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736 2	1 9	N	1	-0-
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320													
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1550	2	1 9	Y	1		2
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1 9	Y	1	2 1	1
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1 9	Y	1		2
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1 9	Y	1	2 1	1
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604													
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1 9	Y	1		4
10		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2		Y	-0-		4
11		1260 N	1072	-0-	-188	-0-	1071	2	1 9	Y	1		5
12		1674 N	1007	-0-	-667	-0-	1007	2		Y	-0-		5
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1 9	Y	1	5 1	1
02		1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-				Y	NO RPT		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036													
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-		-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-		-0-
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-		-0-
12		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
01		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-		-0-
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306													
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-		-0-
10		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-		-0-
11		4680 X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	2		N	-0-		-0-
12		4836 X	3579	-0-	-1257	-0-	3579	2		N	-0-		-0-
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-		-0-
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350													
09		1560 N	995	-0-	-565	-0-	995	2		N	-0-		-0-
10		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
11		990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2		N	-0-		-0-
12		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2		N	-0-		-0-
01		1147 N	899	-0-	-248	-0-	899	2		N	-0-		-0-
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262													
09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3 9	N	3		6
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3 9	N	3	6 1	3
11		1050 N	917	-0-	-133	-0-	914	2	3 9	N	3		6
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4 9	N	4	6 1	4
01		1178 N	896	-0-	-282	-0-	892	2	4 9	N	4	7 1	1
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236													
09		1800 N	1588	-0-	-212	-0-	1586	2	2 9	N	2		4
10		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1552	2	2 9	N	2	4 1	2
11		1770 N	1311	-0-	-459	-0-	1309	2	2 9	N	2		4
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2 9	N	2	4 1	2
01		1550 N	749	-0-	-801	-0-	746	2	3 9	N	3	4 1	1
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				N	NO RPT		1

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320											
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 201143		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9152 - 9240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2869 2	7 9	N	6			88
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3162 2	19 9	N	17			105
11		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2645 2	10 9	N	9			114
12		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2150 2	6 9	N	5			119
01		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2688 2	14 9	N	13	108 1		24
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-			N	NO RPT			24

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 11		RRCID -> 201838		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9568 - 9672			
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	131 2		Y	-0-			4
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1			5
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2		Y	-0-			5
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	87 2	1 9	Y	1			6
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-	5 1		1
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #: 39		RRCID -> 218405		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8479 - 9142			
09		1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1181	-0-	-307	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	913	-0-	-265	-0-	913 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221075		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049		PERF. 9335 - 9509			
09		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 247416		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9206 - 9393			
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	456	-0-	-753	-0-	456 2		N	-0-			-0-
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-			-0-
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 9		RRCID -> 247442		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 9183 - 9368			
09		11700 X	9627	-0-	-2073	-0-	9627 2		N	-0-			-0-
10		12090 X	9269	-0-	-2821	-0-	9269 2		N	-0-			-0-
11		11700 X	8235	-0-	-3465	-0-	8235 2		N	-0-			-0-
12		11315 X	7236	-0-	-4079	-0-	7236 2		N	-0-			-0-
01		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897 2		N	-0-			-0-
02		8988 X	NO RPT	-0-	-8988	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO				855610							
BAGGETT, E. G.				WELL #: 1	RRCID -> 031572	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9021	- 9107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		522 N	522	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
10		558 N	551	-0-	-7	551 2		N	-0-		-0-
11		510 N	397	-0-	-113	397 2		N	-0-		-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
01		543 N	543	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
*02		512 N	512	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-

BAGGETT				WELL #: 3	RRCID -> 154751	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH 9202	PERF. 8906	- 8980		
09		415 N	415	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11		570 N	421	-0-	-149	421 2		N	-0-		-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
*02		484 N	484	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.				WELL #: 4	RRCID -> 157161	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 8862	- 9022		
09		1536 N	1536	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1492	-0-	-244	1492 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1255	-0-	-335	1255 2		N	-0-		-0-
12		1739 N	1739	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
01		1606 N	1606	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
*02		1338 N	1338	-0-	-0-	1338 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)				43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CAPATAZ OPERATING, INC.				130354							
GULARCO				WELL #: 1 A	RRCID -> 056312	COMPL. DATE 05/24/1973	TOTAL DEPTH 9160	PERF. N/A			
09		3156 X	3156	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
10		3226 X	3226	-0-	-0-	3226 2		N	-0-		-0-
11		3177 X	3177	-0-	-0-	3177 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	3118	-0-	-137	3118 2		N	-0-		-0-
01		2591 X	2591	-0-	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
*02		3405 X	3405	-0-	-0-	3405 2		N	-0-		-0-

COUCH, S. E.				WELL #: 1	RRCID -> 186686	COMPL. DATE 12/06/2001	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9073	- 9265		
09		4871 X	4871	-0-	-0-	4871 2		N	-0-		-0-
10		4982 X	4982	-0-	-0-	4982 2		N	-0-		-0-
11		4972 X	4972	-0-	-0-	4972 2		N	-0-		-0-
12		5034 X	5034	-0-	-0-	5034 2		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	4904	-0-	4904	4904 2		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	4388 2		N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HELBING, RUBY 25				WELL #: 1 L	RRCID -> 035905	COMPL. DATE 06/11/2006	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6263	- 8724		
09		1017 N	1017	-0-	-0-	76 1	941 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	109 1	1100 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	90 1	1020 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	1034	-0-	-20	89 1	945 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	973	-0-	-236	105 1	868 2	N	-0-		-0-
02		1036 N	878	-0-	-158	77 1	801 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	34	1	337	2	N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	-0-		-0-
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-		-0-
02		336 N	272	-0-	-64	-0-	24	1	248	2	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A														
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-		-0-
11		720 N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-		-0-
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		-0-
01		775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-		-0-
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063														
09		1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2			N	-0-		-0-
10		1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-		-0-
11		1680 N	1296	-0-	-384	-0-	1296	2			N	-0-		-0-
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-		-0-
01		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	2			N	-0-		-0-
*02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074														
09		2790 X	2014	-0-	-776	-0-	2014	2			N	-0-		-0-
10		2883 X	2029	-0-	-854	-0-	2029	2			N	-0-		-0-
11		2400 X	1454	-0-	-946	-0-	1454	2			N	-0-		-0-
12		2232 X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-		-0-
01		2108 X	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-		-0-
*02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716														
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	2	N	-0-		-0-
10		403 N	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	2	N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-		-0-
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	68	1	718	2	N	-0-		-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-		-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694														
09		2550 X	2188	-0-	-362	-0-	1	1	2187	2	Y	-0-		-0-
10		2635 X	2114	-0-	-521	-0-	1	1	2113	2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	1619	-0-	-691	-0-	1	1	1618	2	Y	-0-		-0-
12		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2	1	2357	2	Y	-0-		-0-
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2	1	2353	2	Y	-0-		-0-
*02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2	1	2144	2	Y	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HELBBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	1 1	2778	2 Y	-0-	45	1	16
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	1 1	2821	2 Y	10			26
						11 9						
11	2730 X	2050	-0-	-680	-0-	2 1	2035	2 Y	12			38
						13 9						
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2 1	2954	2 Y	15			53
						17 9						
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3 1	3100	2 Y	15	47	1	21
						17 9						
*02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2 1	2456	2 Y	7			28
						8 9						

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823
09	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	861	-0-	-279	-0-	861	2	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2 N	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2 N	-0-		-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2 N	-0-		-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2 N	-0-		-0-
01	1023 N	931	-0-	-92	-0-	101	1	830	2 N	-0-		-0-
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	70	1	722	2 N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912
09	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		N	-0-		-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-		-0-
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-		-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816	2		N	-0-		-0-
10	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1479	-0-	-351	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		-0-
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2		N	-0-		-0-
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-

HEBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	2		N	-0-		-0-
10	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-		-0-
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	681	2		N	-0-		-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-		-0-
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELBBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		5280 X	4396	-0-	-884	-0-	2 1	4394 2	Y		-0-	-0-
10		5456 X	4094	-0-	-1362	-0-	2 1	4092 2	Y		-0-	-0-
11		5100 X	2993	-0-	-2107	-0-	3 1	2990 2	Y		-0-	-0-
12		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4 1	5048 2	Y		-0-	-0-
01		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4 1	5289 2	Y		-0-	-0-
*02		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4 1	4346 2	Y		-0-	-0-

RUBY HELBBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779												
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y		-0-	-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1 1	1122 2	Y		-0-	-0-
11		810 N	777	-0-	-33	-0-	1 1	776 2	Y		-0-	-0-
12		837 N	832	-0-	-5	-0-	1 1	831 2	Y		-0-	-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1 1	1198 2	Y		-0-	-0-
*02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1 1	1058 2	Y		-0-	-0-

RUBY HELBBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076												
09		960 N	704	-0-	-256	-0-	52 1	652 2	N		-0-	-0-
10		840 N	840	-0-	-0-	-0-	76 1	764 2	N		-0-	-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	104 1	1166 2	N		-0-	-0-
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	101 1	1064 2	N		-0-	-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	97 1	799 2	N		-0-	-0-
02		1176 N	783	-0-	-393	-0-	69 1	714 2	N		-0-	-0-

HELBBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802												
09		900 N	781	-0-	-119	-0-	781 2		Y		-0-	-0-
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2		Y		-0-	-0-
11		780 N	653	-0-	-127	-0-	1 1	652 2	Y		-0-	-0-
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	1 1	900 2	Y		-0-	-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	1 1	808 2	Y		-0-	-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	1 1	783 2	Y		-0-	-0-

HELBBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882												
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986 2	1 9	Y		1	15
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1 1	2017 2	Y		5	20
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1 1	1509 2	Y		3	23
12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1 1	2188 2	Y		8	31
01		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2 1	2025 2	Y		8	12
*02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	2 1	1826 2	Y		4	16
							4 9					

HELBBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686												
09		1560 N	1478	-0-	-82	-0-	1 1	1477 2	Y		-0-	-0-
10		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1 1	1590 2	Y		-0-	-0-
11		1500 N	1341	-0-	-159	-0-	1 1	1340 2	Y		-0-	-0-
12		1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1 1	1424 2	Y		-0-	-0-
01		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1 1	1394 2	Y		-0-	-0-
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1 1	1259 2	Y		-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	2	N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	N	-0-	-0-
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926												
09	2100 N	1967	-0-	-133	-0-	1	1	1966	2	Y	-0-	17
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	1993	2	Y	10	27
11	1980 N	1516	-0-	-464	-0-	11	9	1502	2	Y	12	39
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	1	1	2179	2	Y	15	54
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	2	Y	15	21
*02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	17	9	1825	2	Y	7	28
						8	9					
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930												
09	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1676	2	1	9	Y	1	3
10	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1	1	1609	2	Y	3	6
11	1710 N	1140	-0-	-570	-0-	3	9	1136	2	Y	3	9
12	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1	1	1664	2	Y	5	14
01	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1	1	1507	2	Y	4	6
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	4	9	1314	2	Y	4	10
						1	1					
						4	9					
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652												
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			Y	-0-	8
10	1333 N	1081	-0-	-252	-0-	1	1	1074	2	Y	5	13
11	1140 N	813	-0-	-327	-0-	6	9	805	2	Y	6	19
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1	1	1050	2	Y	7	26
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	8	9	1096	2	Y	7	10
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	4	14
						1	1					
						4	9					
HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022												
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	87	1	1076	2	N	-0-	-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-	-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-	-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	N	-0-	-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	121	1	992	2	N	-0-	-0-
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	81	1	836	2	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HELMBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-	
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1	1	1089	2	Y			-0-	
11	1020 N	984	-0-	-36	-0-	1	1	983	2	Y			-0-	
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	Y			-0-	
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1	1	1067	2	Y			-0-	
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1	1	959	2	Y			-0-	

HELMBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800														
09	3150 X	2724	-0-	-426	-0-	1	1	2723	2	Y	-0-	16	1	6
10	3255 X	3241	-0-	-14	-0-	2	1	3233	2	Y	5			11
						6	9							
11	3150 X	2329	-0-	-821	-0-	2	1	2319	2	Y	7			18
						8	9							
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2	1	3163	2	Y	7			25
						8	9							
01	3255 X	2890	-0-	-365	-0-	2	1	2880	2	Y	7	22	1	10
						8	9							
02	2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2	1	2432	2	Y	7			17
						8	9							

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894														
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868														
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1	1	4066	2	Y	-0-			-0-
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	2	1	4179	2	Y	-0-			-0-
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3	1	3281	2	Y	-0-			-0-
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4	1	4605	2	Y	-0-			-0-
01	4216 X	4151	-0-	-65	-0-	4	1	4147	2	Y	-0-			-0-
02	3808 X	3689	-0-	-119	-0-	3	1	3686	2	Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056														
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786														
09	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	1	1	3325	2	Y	-0-			-0-
10	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	2	1	3342	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	2383	-0-	-1277	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-			-0-
12	3689 X	3517	-0-	-172	-0-	3	1	3514	2	Y	-0-			-0-
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3	1	3422	2	Y	-0-			-0-
*02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3	1	3171	2	Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION				945220						
ELLEN				WELL #: 1	RRCID -> 250592	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 9083	- 9399	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
01	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)				43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
UNION PACIFIC "C"				WELL #: 3 L	RRCID -> 038567	COMPL. DATE 01/12/1966	TOTAL DEPTH 9745	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 038570	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9078	- 9200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC				WELL #: 8 L	RRCID -> 039386	COMPL. DATE 02/08/1966	TOTAL DEPTH 9147	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"				WELL #: 2LT	RRCID -> 069230	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 9750	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COUCH				WELL #: 6-L	RRCID -> 136732	COMPL. DATE 07/23/1990	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9127	- 9242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	83 X	-0-	-0-	-83	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340										
09	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	3			-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			-0-
11	1050 N	857	-0-	-193	-0-	857	3			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			-0-
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322										
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			-0-
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			-0-
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 L		RRCID -> 144226		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 9290 - 9432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-			-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 6 L		RRCID -> 145087		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9486 - 9524	
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3	N	-0-			-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 L		RRCID -> 145849		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9250 - 9340	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	56 3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 L		RRCID -> 145918		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9247 - 9346	
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3	N	-0-			-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-			-0-
11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-			-0-
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 3	N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #: 1		RRCID -> 152617		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 9354 - 9408	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-D		RRCID -> 153047		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9168 - 9505	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-D		RRCID -> 154332		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9209 - 9296	
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550		
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3	N	-0-	-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146	3	N	-0-	-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-		130	3	N	-0-	-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-	-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-		140	3	N	-0-	-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-		131	3	N	-0-	-0-

COUCH		WELL #:		8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #:		8D		RRCID -> 155967		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942		
09	390	N	389	-0-	-1	-0-		389	3	N	-0-	-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	3	N	-0-	-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-		304	3	N	-0-	-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-		477	3	N	-0-	-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	N	-0-	-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-		366	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035		
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-		423	3	N	-0-	-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-		420	3	N	-0-	-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-		333	3	N	-0-	-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-		442	3	N	-0-	-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-		318	3	N	-0-	-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-		299	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC HELMBING "18"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 020528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WELL #:		4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 8563 - 8574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		53 D		RRCID -> 156857		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9370 - 9384	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		44H		RRCID -> 157459		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9490 - 11281	
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	870	N	670	-0-	-200	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8		RRCID -> 158394		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 11997		PERF. 9910 - 11827	
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	4391	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4350	X	2985	-0-	-1365	-0-	2985	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	4385	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	4483	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	3854	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D		RRCID -> 158459		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9258 - 9342	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D		RRCID -> 158475		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9234 - 9290	
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	

HELMBING "18"		WELL #:		3D		RRCID -> 158718		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8518 - 8673	
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		5-D	RRCID ->	159697	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9195 - 9237		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	9250 - 12623		
09	4080 X	3600	-0-	-480	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
10	4216 X	3732	-0-	-484	-0-	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3054	-0-	-906	-0-	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF.	9725 - 11850		
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9515 - 11670		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	9051 - 12536		
09	6240 X	6166	-0-	-74	-0-	-0-	6166	3		N	-0-			-0-
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	3		N	-0-			-0-
11	6240 X	4780	-0-	-1460	-0-	-0-	4780	3		N	-0-			-0-
12	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	6781	3		N	-0-			-0-
01	6479 X	5678	-0-	-801	-0-	-0-	5678	3		N	-0-			-0-
02	5852 X	5256	-0-	-596	-0-	-0-	5256	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF.	9166 - 12430		
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
COUCH "E"		WELL #:		2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	9300 - 11055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
11	2220	N	1732	-0-	-488	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
*02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		10H	RRCID ->	162544	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	9580 - 12620		
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		11H	RRCID ->	162816	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	9900 - 11255		
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #:		5-D	RRCID ->	162875	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8342 - 8362		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:		36H	RRCID ->	163904	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	8396 - 10625		
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		3H	RRCID ->	164761	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	9560 - 11555		
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		60H	RRCID ->	164808	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 11550		
09	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEAN "26"		WELL #:		12H	RRCID ->	165433	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	11715 - 12640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2610 X	2541	-0-	-69	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
10		2697 X	2679	-0-	-18	-0-	2679 3		N	-0-		-0-
11		2610 X	1959	-0-	-651	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-		-0-
01		2666 X	2385	-0-	-281	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
02		1820 N	1803	-0-	-17	-0-	1803 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	9590 - 11355
09		3390 X	3059	-0-	-331	-0-	3059 3		N	-0-		-0-
10		3503 X	2963	-0-	-540	-0-	2963 3		N	-0-		-0-
11		3390 X	2738	-0-	-652	-0-	2738 3		N	-0-		-0-
12		3317 X	3229	-0-	-88	-0-	3229 3		N	-0-		-0-
01		3193 X	3184	-0-	-9	-0-	3184 3		N	-0-		-0-
02		2856 X	2724	-0-	-132	-0-	2724 3		N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	9240 - 10525
09		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
10		1023 N	860	-0-	-163	-0-	860 3		N	-0-		-0-
11		810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3		N	-0-		-0-
12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
*02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		-0-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	9580 - 13621
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
10		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-		-0-
01		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	1327 3		N	-0-		-0-
*02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10120 - 10780
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	10860 - 11235
09		3270 X	3258	-0-	-12	-0-	3258 3		N	-0-		-0-
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-		-0-
11		3270 X	2962	-0-	-308	-0-	2962 3		N	-0-		-0-
12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		N	-0-		-0-
01		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625 3		N	-0-		-0-
02		3444 X	3261	-0-	-183	-0-	3261 3		N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF.	9565 - 11259
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	851	-0-	-203	-0-	851 3		N	-0-		-0-
*02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
JONES-MILLER		WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9604 - 9709
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02		168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #:		4	RRCID ->	168621	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6205 - 9725
09		1050 N	740	-0-	-310	-0-	740 3	N	-0-		-0-
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		-0-
11		810 N	641	-0-	-169	-0-	641 3	N	-0-		-0-
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		1H	RRCID ->	169378	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 9417 - 13125
09		2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
10		3007 X	2672	-0-	-335	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
11		2910 X	2056	-0-	-854	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
12		2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823 3	N	-0-		-0-
01		2976 X	2869	-0-	-107	-0-	2869 3	N	-0-		-0-
*02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-		-0-

RIGGS 20		WELL #:		3	RRCID ->	169622	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9154 - 9172
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "E"		WELL #:		2903H	RRCID ->	169982	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 9300 - 11555
09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-		-0-
10		2325 N	1737	-0-	-588	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
11		2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
02		1876 N	1693	-0-	-183	-0-	1693 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "25"		WELL #:		2H	RRCID ->	170575	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9368	PERF.11030 - 12920
09		2910 X	2448	-0-	-462	-0-	2448 3	N	-0-		-0-
10		3007 X	2447	-0-	-560	-0-	2447 3	N	-0-		-0-
11		2910 X	1873	-0-	-1037	-0-	1873 3	N	-0-		-0-
12		2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586 3	N	-0-		-0-
01		2542 X	2404	-0-	-138	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
*02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		38	RRCID ->	170616	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9220 - 9317
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
COUCH "E"		WELL #:		2202H	RRCID ->	170919	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9385	PERF.10615 - 12805	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	-0-	
10	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	3		N	-0-	-0-	
11	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	3		N	-0-	-0-	
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-	-0-	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-	-0-	
*02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-	

COUCH "E"		WELL #:		3003H	RRCID ->	172543	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	9116	PERF. 9145 - 11390	
09	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3		N	-0-	-0-	
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-	-0-	
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	3		N	-0-	-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-	-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-	
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #:		2H	RRCID ->	174229	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	9089	PERF. 9200 - 11475	
09	3450 X	3105	-0-	-345	-0-	3105	3		N	-0-	-0-	
10	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	3078	3		N	-0-	-0-	
11	3450 X	2692	-0-	-758	-0-	2692	3		N	-0-	-0-	
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3		N	-0-	-0-	
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3		N	-0-	-0-	
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		79	RRCID ->	181448	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9260 - 9448	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #:		6T	RRCID ->	182494	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9154 - 9348	
09	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	3		N	-0-	-0-	
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3		N	-0-	-0-	
11	660 N	502	-0-	-158	-0-	502	3		N	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-	-0-	
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3		N	-0-	-0-	
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON '14'		WELL #:		6	RRCID ->	205461	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 7554 - 9009	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #:		109	RRCID ->	243792	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9128 - 9468	
09	3000 N	4962	-0-	1962	8824	4962	3		N	-0-	-0-	
10	3100 N	3937	-0-	837	9661	3937	3		N	-0-	-0-	
11	12898 X	3237	-0-	-9661	-0-	3237	3		N	-0-	-0-	
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3		N	-0-	-0-	
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		N	-0-	-0-	
*02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
01		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2		N	-0-		-0-
02		896 N	890	-0-	-6	-0-	890 2		N	-0-		-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
COUCH UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 133876	COMPL. DATE 02/28/1990	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 9100	- 9183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COUCH UNIT				WELL #: 6 L	RRCID -> 133995	COMPL. DATE 03/03/1990	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9054	- 9116		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
JOHNSON, NORMAN				WELL #: 3	RRCID -> 175876	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6355	- 9367		
09	2250	N	2250	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072			N	NO RPT		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
MCMULLAN, R. B.				WELL #: 1	RRCID -> 220323	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 9160	- 9430		
09	210	N	156	-0-	-54			N	-0-		-0-
10	279	N	193	-0-	-86			N	-0-		-0-
11	150	N	112	-0-	-38			N	-0-		-0-
12	155	N	138	-0-	-17			N	-0-		-0-
01	186	N	181	-0-	-5			N	-0-		-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III				WELL #: 6	RRCID -> 220391	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 9216	PERF. 6213	- 9102		
09	800	N	800	-0-	-0-			Y	7		17
10	1041	N	1041	-0-	-0-			Y	9	18	8
11	630	N	615	-0-	-15			Y	11		19
12	837	N	470	-0-	-367			Y	12	20	11
01	523	N	523	-0-	-0-			Y	12	20	3
02	336	N	NO RPT	-0-	-336			Y	NO RPT		3

MCMULLAN, R. B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 224553	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 9765	PERF. 9234	- 9332		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MCDONALD A		WELL #:		1 T	RRCID -> 036203	COMPL. DATE 10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		24
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-		24
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		24
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		24
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		24
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		24

MILLER, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 036204	COMPL. DATE 11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A	
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-		-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-		-0-

HELBING		WELL #:		9	RRCID -> 162101	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8454 - 8488	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #:		10	RRCID -> 167939	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 8234	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #:		12	RRCID -> 167943	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8295	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #:		13	RRCID -> 167948	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8371 - 8564	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING		WELL #:		11	RRCID -> 169464	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
HELBBING				WELL #: 10R	RRCID -> 169467	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 6061	- 8399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING				WELL #: 12	RRCID -> 169803	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 6204	- 8550	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING				WELL #: 13	RRCID -> 169805	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6019	- 8488	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING				WELL #: 14	RRCID -> 169809	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 6038	- 8311	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING				WELL #: 15	RRCID -> 169811	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 8721	PERF. 6037	- 8319	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A				WELL #: 15R	RRCID -> 170662	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 5959	- 8566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 36				WELL #: 4R	RRCID -> 171738	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 6026	- 8687	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELMBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936												
09	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
11	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	3	N	-0-		-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965												
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		-0-
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-

MILLER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848												
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-		-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-		-0-
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3	N	-0-		-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-		-0-
*02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976												
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	103	1	1556	3	N	-0-
10	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	126	1	1650	3	N	-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1659	3	N	-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	115	1	1918	3	N	-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	1773	3	N	-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	3	N	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
READ "2"		WELL #:		2	RRCID ->	210119	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9258 - 9277			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	72	1	1086	3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	86	1	1124	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	78	1	1098	3	N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	83	1	1376	3	N	-0-			-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	3	N	-0-			-0-
*02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	N	-0-			-0-

READ "28"		WELL #:		1	RRCID ->	218638	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	9242 - 9392			
09		6450 X	6124	-0-	-326	-0-	381	1	5743	3	N	-0-			-0-
10		6665 X	6310	-0-	-355	-0-	446	1	5864	3	N	-0-			-0-
11		6450 X	5572	-0-	-878	-0-	374	1	5198	3	N	-0-			-0-
12		6665 X	5052	-0-	-1613	-0-	286	1	4766	3	N	-0-			-0-
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	221	1	3950	3	N	-0-			-0-
*02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	288	1	4794	3	N	-0-			-0-

READ "28"		WELL #:		2	RRCID ->	219783	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9342 - 9528			
09		3810 X	3802	-0-	-8	-0-	236	1	3566	3	N	-0-			-0-
10		3937 X	3815	-0-	-122	-0-	269	1	3546	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	3614	-0-	-196	-0-	243	1	3371	3	N	-0-			-0-
12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	245	1	4056	3	N	-0-			-0-
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	-0-			-0-
*02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	233	1	3866	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #:		1	RRCID ->	018926	COMPL. DATE	06/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9004 - 9137	
SPGC "A"															
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-

SPGC "B"		WELL #:		2	RRCID ->	018927	COMPL. DATE	02/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9071 - 9172			
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
10		2232 N	489	-0-	-1743	-0-	489	2			N	-0-			-0-
11		1320 N	397	-0-	-923	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12		806 N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01		496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02		364 N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #:		2 T	RRCID ->	034940	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	N/A			
09		3783 X	1182	-0-	-2601	-0-	1182	2			Y	-0-			-0-
10		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			-0-
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
01		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
02		1232 N	1117	-0-	-115	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	272 X	121	-0-	-151	-0-	121	2			6
10	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			6
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			6
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			6
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			6
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			6

MILLER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A		
09	3470 X	1146	-0-	-2324	-0-	1146	2			7
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			7
11	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			7
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			7
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			7
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			7

SPGC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A		
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	2			-0-
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			-0-
01	775 N	706	-0-	-69	-0-	706	2			-0-
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	597	2			-0-

SPGC "B"		WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163		
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			14
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			14
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	2			14
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			14
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			14
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			14

SPGC "B"		WELL #: 7		RRCID -> 143372		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022		
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			-0-
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			-0-
11	1560 N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			-0-
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			-0-

MILLER "C"		WELL #: 14		RRCID -> 146900		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268		
09	2872 X	829	-0-	-2043	-0-	829	2			6
10	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			6
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			6
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2			6
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			6
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	881	2			6

SPGC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153655		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427		
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
SPGC "A"		WELL #: 13		RRCID -> 155428		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9106 - 9266	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313 2	7 9			6 8	-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2					-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 8		RRCID -> 155429		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9059 - 9080	
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2					-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2					-0-
11	1290 N	889	-0-	-401	-0-	889 2					-0-
12	1612 N	853	-0-	-759	-0-	853 2					-0-
01	1612 X	965	-0-	-647	-0-	965 2					-0-
02	1456 X	791	-0-	-665	-0-	791 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 155432		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8958 - 9062	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2					-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2					-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 155434		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9128 - 9370	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2					-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2					-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2					-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2					-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2					-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 8946 - 9134	
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2					-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2					-0-
11	720 N	476	-0-	-244	-0-	476 2					-0-
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2					-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2					-0-
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8978 - 9077	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2					-0-
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2					-0-
11	1770 N	1367	-0-	-403	-0-	1367 2					-0-
12	1705 N	1434	-0-	-271	-0-	1434 2					-0-
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 2					-0-
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2					-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 9120	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2					-0-
10	837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2					-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2					-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2					-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077		
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	663	-0-	-567	-0-	663	2	N	-0-	-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-
*02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102		
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-	8
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-	8
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2	Y	-0-	8
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	Y	-0-	8
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	8
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-	-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-	-0-

BAGGETT 26		WELL #: 1		RRCID -> 158248		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-	-0-
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2	N	-0-	-0-
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	367	2	N	-0-	-0-
12	496 N	199	-0-	-297	-0-	199	2	N	-0-	-0-
01	465 N	170	-0-	-295	-0-	170	2	N	-0-	-0-
02	336 N	70	-0-	-266	-0-	70	2	N	-0-	-0-

BAGGETT 26		WELL #: 2		RRCID -> 158865		COMPL. DATE 06/08/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-
11	390 N	223	-0-	-167	-0-	223	2	N	-0-	-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-	-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-

BAGGETT 26		WELL #: 3		RRCID -> 159315		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422		
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	730	-0-	-417	-0-	730	2	N	-0-	-0-
11	960 N	680	-0-	-280	-0-	680	2	N	-0-	-0-
12	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	2	N	-0-	-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO COUCH 32-1/2		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HENDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9240		-		9406		
09	327	X	110	-0-	-217	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2		N	-0-					-0-

HENDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686		PERF. 9282		-		11686		
09	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	4278	3		N	-0-					-0-
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4738	3	7	9	N	6	6	8		-0-
11	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	3526	3	8	9	N	7	7	8		-0-
12	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	3			N	-0-				-0-
01	4743	X	4557	-0-	-186	-0-	4557	3			N	-0-				-0-
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	4246	3			N	-0-				-0-

SPGC "B"		WELL #: 22		RRCID -> 182416		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9268		-		9398		
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-				-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-				-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY HELBING, RUBY		WELL #: 1 T		RRCID -> 018930		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350		PERF. N/A						
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-				-0-
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	490	2			N	-0-				-0-
11	600	N	348	-0-	-252	-0-	348	2			N	-0-				-0-
12	775	N	261	-0-	-514	-0-	261	2			N	-0-				-0-
01	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-				-0-
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC HENDERSON 23		WELL #: 2H		RRCID -> 167451		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 11219		PERF. 9420		-		11095		
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-				-0-
11	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-				-0-
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				-0-

HENDERSON 23		WELL #: 1H		RRCID -> 167763		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11932		PERF. 9525		-		11435		
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
11	1410	N	1164	-0-	-246	-0-	1164	2			N	-0-				-0-
12	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-				-0-
02	1092	N	887	-0-	-205	-0-	887	2			N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579									
HENDERSON 23		WELL #:		4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 9488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	929	-0-	-61	-0-	929 3		N	-0-			-0-
10		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874 3		N	-0-			-0-
11		990 N	937	-0-	-53	-0-	937 3		N	-0-			-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-
*02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER)				43753 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111922	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11778 - 11854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	121412	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11525 - 11844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3		N	-0-			-0-
10		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3		N	-0-			-0-
11		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3		N	-0-			-0-
12		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-			-0-
01		434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198944	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	11849	PERF.	11464 - 11638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER)				44042 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COKE				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
I. A. B. UNIT		WELL #:		712 C	RRCID ->	046523	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1914 3		Y	-0-			-0-
10		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1903	-0-	1903	1903	1903 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	3434	1531 3		Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT		WELL #:		705	RRCID ->	049541	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	4813 - 5370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-			-0-
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	1025 3	40 9	Y	36	30 1		6
02	DLQ	G-10	856	-0-	856	1921	856 3		Y	-0-	6 1		-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	3			Y	-0-	-0-			
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-	-0-			
11	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-	-0-			
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-	-0-			
01	DLQ G-10	1854	-0-	1854	-0-	1854	3			Y	-0-	-0-			
02	DLQ G-10	1679	-0-	1679	-0-	3533	1621	3	58	9	Y	53	47	1	6

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 5838												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-	-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-	-0-
11	2340 N	2074	-0-	-266	-0-	2074	3			Y	-0-	-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2452	-0-	2452	-0-	2452	2452	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2223	-0-	2223	-0-	4675	2223	3		Y	-0-	-0-

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BAKER RESOURCES 044365												
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	54
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	54
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	54
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	54
01	434 X	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-	54
02	392 X	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-	54

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780										
INGHAM "47"				WELL #:	1 U	RRCID ->	084690	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 6656 - 6754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-			-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-			-0-
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	809 2			N	-0-			-0-
12		899 N	844	-0-	-55	-0-	844 2			N	-0-			-0-
01		868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2			N	-0-			-0-
02		756 N	738	-0-	-18	-0-	738 2			N	-0-			-0-

HILLIN, T. A.				388787										
STATE UNIVERSITY "EX"				WELL #:	1	RRCID ->	112653	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 6605 - 7451		
09		3000 N	901	-0-	-2099	2470	901 2			Y	-0-			3
10		3100 N	686	-0-	-2414	56	686 2			Y	-0-			3
11		873 N	817	-0-	-56	-0-	817 2			Y	-0-			3
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			Y	-0-			3
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			Y	-0-			3
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			Y	-0-			3

STATE UNIVERSITY EY				WELL #:	1	RRCID ->	149363	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7324 - 7352		
09		3000 N	1262	-0-	-1738	7716	1262 2			Y	-0-			9
10		3100 N	2024	-0-	-1076	6640	2024 2			Y	-0-			9
11		3000 N	1667	-0-	-1333	5307	1667 2			Y	-0-			9
12		3100 N	1791	-0-	-1309	3998	1791 2			Y	-0-			9
01		3100 N	1858	-0-	-1242	2756	1858 2			Y	-0-			9
*02		2800 N	1453	-0-	-1347	1409	1453 2			Y	-0-			9

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
COX ESTATE "A"				WELL #:	3013	RRCID ->	135108	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6578 - 6670		
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	285 3		N	-0-			84
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	281 3		N	-0-			84
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	170 3		N	-0-			84
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			84

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
UNIVERSITY "M"				WELL #:	2	RRCID ->	211529	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6454 - 6478		
09		1680 X	1623	-0-	-57	-0-	1623 2			N	-0-			196
10		1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732 2			N	-0-			196
11		1680 X	1647	-0-	-33	-0-	1647 2			N	-0-			196
12		1736 X	1613	-0-	-123	-0-	1613 2			N	-0-			196
01		1736 X	1644	-0-	-92	-0-	1644 2			N	-0-			196
02		1568 X	1491	-0-	-77	-0-	1491 2			N	-0-			196

STRATA OPERATING, INC.				825445										
UNIVERSITY -M-				WELL #:	1	RRCID ->	201352	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6348 - 6400		
09		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			44
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			44
11		630 X	587	-0-	-43	-0-	587 2			N	-0-			44
12		713 X	544	-0-	-169	-0-	544 2			N	-0-			44
01		713 X	648	-0-	-65	-0-	648 2			N	-0-			44
02		644 X	602	-0-	-42	-0-	602 2			N	-0-			44

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.//		44558 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WTG EXPLORATION				945220									
UNIVERSITY 24-29				WELL #:	1	RRCID ->	090451	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7302 - 8286
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	868	N	260	-0-	-608	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	330	N	107	-0-	-223	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-29				WELL #:	2	RRCID ->	132411	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	6874 - 7305
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 14-29 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	132412	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	6816 - 7148
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY "29-25"				WELL #:	1	RRCID ->	154198	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7368 - 7424
09	1170	X	535	-0-	-635	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	

INGHAM (CLEAR FORK)				44558 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741									
UNIVERSITY 29-15				WELL #:	1	RRCID ->	101449	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	N/A
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-	

INGHAM (DEVONIAN)				44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES				044365									
INGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	018932	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	7488 - 7548
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	14	
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	14	
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	14	
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	14	
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	14	
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	14	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			18
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			18
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			18
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			18
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			18
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			18

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			17
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			17
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			17
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			17
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			17
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			17

ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312				
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577				
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//	44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
GALLERIA OIL COMPANY, INC.			293164										
FORT LANCASTER		WELL #:		RRCID ->	087739	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7528 - 7664			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000													

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
INGHAM "47"		WELL #:	1 L	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 7316 - 7604			
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2	N	-0-			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2	N	-0-			-0-

SUTTON		301		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
INGHAM "44"		WELL #:	1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8110 - 8378			
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2	N	-0-			-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2	N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2	N	-0-			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-

SUTTON		302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
INGHAM "44"		WELL #:	1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 8104 - 8340			
09	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
*02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-

SUTTON		302		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
INGHAM "44"		WELL #:	1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409			
09	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1071	-0-	-665	-0-	1071	2	N	-0-			-0-

PERNER "43"		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
INGHAM "44"		WELL #:	1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8163 - 8409			
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-
*02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-	31 4		-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780									
PERNER 43		WELL #:		2	RRCID ->	090452	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8326 - 8428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-	-0-	
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-	-0-	
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	-0-	
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	-0-	
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-	

HILLIN, T. A.				388787									
STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #:		1	RRCID ->	105633	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8055 - 8265		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #:		1	RRCID ->	197640	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8239 - 8300		
09	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	2			Y	-0-	3	
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-	3	
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	3	
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-	3	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-	3	
02	504 N	499	-0-	-5	-0-	499	2			Y	-0-	3	

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
COX ESTATE -A-		WELL #:		113	RRCID ->	018943	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7174 - 7204		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	34	1	1582	3	N	-0-	133	
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	37	1	1928	3	N	5	138	
						6	9						
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	20	1	908	3	N	5	143	
						6	9						
12	1674 N	87	-0-	-1587	-0-	3	1	84	3	N	-0-	143	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	14	1	771	3	N	36	179	
						40	9						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	250542	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7262 - 7437		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRIDE ENERGY COMPANY				677050									
INGHAM "5"		WELL #:		1	RRCID ->	094067	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 8086 - 8357		
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-	62	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-	62	
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	62	
12	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-	62	
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-	62	
02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1193	2			N	-0-	62	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
UNIVERSITY "13"				WELL #: 1	RRCID -> 069261	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH 7831	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2184	-0-	-66	-0-	2184	2		N	-0-		35
10	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	2356	2		N	-0-		35
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-		35
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		35
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-		35
*02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-		35

STRATA OPERATING, INC.				825445				TOTAL DEPTH 7388		PERF. 6967 - 7043	
UNIVERSITY -M-				WELL #: 1	RRCID -> 018938	COMPL. DATE 10/24/1960					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610				TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7873 - 7994	
INGHAM ESTATE				WELL #: 2A	RRCID -> 106196	COMPL. DATE 10/11/1982					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013											

INGHAM C				WELL #: 1	RRCID -> 106588	COMPL. DATE 06/14/1983	TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7635 - 7937		
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		Y	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-	-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6 9	Y	5	5 8 -0-

INGHAM B				WELL #: 1	RRCID -> 106911	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8244		PERF. 7623 - 8059		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-	1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-	1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-	1
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-	1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-	1
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3		Y	-0-	1

INGHAM 22				WELL #: 1	RRCID -> 219401	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8380 - 8422		
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	206	3	2 9	Y	2	37
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	127	3	9 9	Y	8	42
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	185	3	19 9	Y	17	59
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	224	3	32 9	Y	29	88
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6 9	Y	5	93
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-	93

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ODESSA ETAL				WELL #: 401	RRCID -> 080559	COMPL. DATE 12/23/1978	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8232	- 8304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1152	-0-	-228	-0-	1152 3		N	-0-			156
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-			156
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			156
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			156
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			156
02	1904 N	1312	-0-	-592	-0-	1312 3		N	-0-			156

ODESSA ETAL				WELL #: 201	RRCID -> 082327	COMPL. DATE 04/08/1979	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8262	- 8306			
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-			40
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-			40
11	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 3		N	-0-			40
12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-			40
01	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3		N	-0-			40
*02	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074 3		N	-0-			40

VANCO OIL & GAS CORP. MEADOWS				881484	WELL #: 1	RRCID -> 018936	COMPL. DATE 11/19/1961	TOTAL DEPTH 7273	PERF. N/A			
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

SCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 018937	COMPL. DATE 02/07/1961	TOTAL DEPTH 7171	PERF. 7084	- 7094			
09	660 N	34	-0-	-626	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	660 N	319	-0-	-341	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242 2		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION UNIVERSITY 24-29				945220	WELL #: 1	RRCID -> 084566	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 8444	PERF. 7968	- 8286		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 22-29				WELL #: 1	RRCID -> 090830	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7510	- 7772			
09	960 N	413	-0-	-547	-0-	413 2		N	-0-			-0-
10	899 N	605	-0-	-294	-0-	605 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	524	-0-	-586	-0-	524 2		N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	393 2		N	-0-			-0-
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365 2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//		44558 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
UNIVERSITY 22-29		WELL #:		2	RRCID -> 090831	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 7705	- 7971						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	270	-0-	-720	-0-		270	2			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-			-0-
11	390 N	285	-0-	-105	-0-		285	2			N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-			-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		1	RRCID -> 090833	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 8196	PERF. 7902	- 8091						
09	240 N	35	-0-	-205	-0-		35	2		N	-0-			-0-	
10	1085 N	122	-0-	-963	-0-		122	2			N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-		71	2			N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-		83	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #:		2	RRCID -> 090834	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7954	- 8154						
09	300 N	35	-0-	-265	-0-		35	2		N	-0-			-0-	
10	279 N	47	-0-	-232	-0-		47	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-		34	2			N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		WELL #:		3901	RRCID -> 141309	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7612	- 7634				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INGHAM (FUSSELMAN)		44558 750		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		855610												
INGHAM ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123004	COMPL. DATE 08/19/1982	TOTAL DEPTH 8234	PERF. 7971	- 7989					
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	3		Y	-0-			3
10	620 N	417	-0-	-203	-0-		417	3		Y	-0-			3
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3		Y	-0-			3
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	3		Y	-0-			3
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-		774	3	2 9	Y	-2			5
02	504 N	345	-0-	-159	-0-		345	3		Y	-0-			5

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT								
BAKER RESOURCES		044365													
ODESSA ET AL		WELL #:		402	RRCID -> 085101	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 1448	- 1465						
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-			-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
*02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.//	044365							
ODESSA ETAL NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 086894	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 1632	PERF. 1508	- 1526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ODESSA ET AL 2										
		WELL #:	3	RRCID -> 092649	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1456	- 1549		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ODESSA ET AL 4										
		WELL #:	3	RRCID -> 092650	COMPL. DATE 01/28/1981	TOTAL DEPTH 1803	PERF. 1416	- 1505		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ODESSA ET AL 4										
		WELL #:	4	RRCID -> 092694	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 1811	PERF. 1437	- 1528		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ODESSA ET AL 4										
		WELL #:	5	RRCID -> 092695	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 1722	PERF. 1449	- 1544		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.//	044365									
ODESSA ET AL 1		WELL #:	3	RRCID ->	092731	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1446 - 1544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERNER, P. C. ET AL												
WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERNER, P. C. ET AL												
WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERNER, P. C. ET AL												
WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERNER, P. C. ET AL												
WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.//	044365					
INGHAM FARMS		WELL #:	1Q	RRCID -> 113080	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 1620	PERF. 1438	- 1536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		-0-
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2		-0-
*02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

INGHAM-MEADOWS		WELL #:	1Q	RRCID -> 115465	COMPL. DATE 02/15/1985	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 987	- 1078
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		-0-
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

INGHAM-GULF		WELL #:	1Q	RRCID -> 117467	COMPL. DATE 07/04/1985	TOTAL DEPTH 1549	PERF. 1455	- 1547
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

INGHAM-GULF D		WELL #:	2Q	RRCID -> 118674	COMPL. DATE 08/18/1985	TOTAL DEPTH 1610	PERF. 1435	- 1524
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

INGHAM GULF B		WELL #:	5Q	RRCID -> 120610	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 1480	PERF. 1370	- 1460
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		-0-
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.//	044365									
PERNER		WELL #:	8Q	RRCID ->	126284	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	1465	PERF.	1350 - 1439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
11		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
01		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
*02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM-GULF E		WELL #:	6Q	RRCID ->	126349	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	1463	PERF.	1330 - 1411	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM CHEVRON A		WELL #:	1Q	RRCID ->	128363	COMPL. DATE	08/24/1988	TOTAL DEPTH	1425	PERF.	1314 - 1396	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM "46"		WELL #:	1	RRCID ->	129477	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	1401 - 1451	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
*02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM GULF "B"		WELL #:	466Q	RRCID ->	246917	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	1575	PERF.	1350 - 1436	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
PARKER, J.B.		WELL #:	1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VANCO OIL & GAS CORP.			881484									
SUTTON		WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
01		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SUTTON		WELL #:	3	RRCID ->	093047	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1486 - 1583	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VINSON EXPLORATION			886105									
SUTTON		WELL #:	304	RRCID ->	085936	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1399 - 1615	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
12		341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SUTTON		WELL #:	303	RRCID ->	085937	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1684	PERF.	1390 - 1596	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
12		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
01		186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
02		140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105									
UNIV. "33-AA"		WELL #: 1		RRCID -> 096305		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
*02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UNIV. "33"											
		WELL #: 1		RRCID -> 097179		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
*02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UNIV. 29-A											
		WELL #: 1		RRCID -> 097954		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-	-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-	-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	
*02	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UNIV. "33-B"											
		WELL #: 1		RRCID -> 098165		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	35	-0-	-25	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
10	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
*02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UNIV. "33-C"											
		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 2	N	-0-	-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT					
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105								
UNIVERSITY "2"		WELL #:	2	RRCID ->	098337	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	1518 PERF. 1323 - 1467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

UNIV. "29-B"		WELL #:	1	RRCID ->	098566	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1527 PERF. 1412 - 1491		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
01	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

UNIV. "33-D"		WELL #:	1	RRCID ->	098922	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	1241 PERF. 1190 - 1197		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

UNIV. "29-C"		WELL #:	1	RRCID ->	099161	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 1383 - 1462		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
*02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

UNIV. "33-E"		WELL #:	1	RRCID ->	099162	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	1475 PERF. 1359 - 1441		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-	-0-	
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
*02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105										
UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	250	-0-	-290	B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10	465 N	338	-0-	-127	B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
11	330 N	246	-0-	-84	B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	84	-0-	-66	B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12	186 N	23	-0-	-163	B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105										
UNIV. "33-F"		WELL #:	2	RRCID ->	102710	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	1500 PERF. 1335 - 1446				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-				-0-
10	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24 2	N	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 2	N	-0-				-0-
12	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 2	N	-0-				-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "6-30"													
		WELL #:	1	RRCID ->	102711	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	1575 PERF. 1338 - 1416				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-				-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47 2	N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41 2	N	-0-				-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "6-30"													
		WELL #:	2	RRCID ->	102924	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1570 PERF. 1337 - 1519				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 2	N	-0-				-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-				-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "14-30"													
		WELL #:	2	RRCID ->	102925	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	1528 PERF. 1399 - 1492				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "15-30"													
		WELL #:	1	RRCID ->	102926	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	1480 PERF. 1380 - 1397				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//	44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
VINSON EXPLORATION		//CONT.//	886105									
UNIV. "29-D"		WELL #:	1 U	RRCID -> 103985	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1448 - 1536					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SUTTON RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
*02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIV. "33-J"												
WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
12		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIV. "14-30"												
WELL #: 3 RRCID -> 111733 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1391 - 1408												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIV. "11-30"												
WELL #: 2 RRCID -> 112829 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 1540 PERF. 1394 - 1493												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

INTERSTATE (ELLENBURGER) 44634 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 094408 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4826 - 5004

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

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
 WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

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

IRION, W. (CANYON)		44710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554											
WILLIAMS 11		WELL #: 1		RRCID -> 125407		COMPL. DATE 10/11/1987		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6205 - 6322			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09		2373 R	2373	-0-	-0-		2371 2	2	9	N	2		110
10		2356 #	1762	-0-	-594		1756 2	6	9	N	5		115
11		2280 #	1606	-0-	-674		1606 2			N	-0-		115
12		2449 #	1674	-0-	-775		1666 2	8	9	N	7		122
01		2449 #	1234	-0-	-1215		1230 2	4	9	N	4		126
02		2212 #	1188	-0-	-1024		1188 2			N	-0-	116 1	10

SCHEUBER -711-		WELL #: 1		RRCID -> 205202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6310 - 6395	
09		210 #	154	-0-	-56		81 2	73	9	N	66	88 0	125
10		186 #	29	-0-	-157		29 2			N	-0-	86 1	39
11		180 #	-0-	-0-	-180					N	-0-		39
12		186 #	-0-	-0-	-186					N	-0-		39
01		186 #	-0-	-0-	-186					N	-0-		39
02		140 #	-0-	-0-	-140					N	-0-		39

TANKERSLEY		WELL #: 9		RRCID -> 225737		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6354 - 6430			
09		713 R	713	-0-	-0-		602 2	111	9	N	101	77 1	172
10		620 #	606	-0-	-14		606 2			N	-0-	82 1	90
11		601 R	601	-0-	-0-		591 2	10	9	N	9	1 8	98
12		637 R	637	-0-	-0-		616 2	21	9	N	19		117
01		635 R	635	-0-	-0-		623 2	12	9	N	11		128
02		560 #	493	-0-	-67		493 2			N	-0-	3 5	125

ATKINSON		WELL #: 6		RRCID -> 252634		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 6485		PERF. 6301 - 6372			
09		90 #	63	-0-	-27		57 2	6	9	N	5		17
10		93 #	66	-0-	-27		60 2	6	9	N	5		22
11		60 #	58	-0-	-2		58 2			N	-0-		22
12		62 #	61	-0-	-1		61 2			N	-0-		22
01		62 #	50	-0-	-12		50 2			N	-0-		22
02		56 #	43	-0-	-13		43 2			N	-0-		22

J.D. GAS (STRAWN)		44973 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
FIML NATURAL RESOURCES, LLC		268313											
PHILLIPS "B"		WELL #: 306D		RRCID -> 226599		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 11841		PERF.10209 - 10515			
09		660 #	494	-0-	-166		22 1	472	3	N	-0-		-0-
10		682 #	536	-0-	-146		25 1	511	3	N	-0-		-0-
11		630 #	487	-0-	-143		22 1	465	3	N	-0-		-0-
12		651 #	554	-0-	-97		24 1	530	3	N	-0-		-0-
01		544 R	544	-0-	-0-		28 1	516	3	N	-0-		-0-
*02		481 R	481	-0-	-0-		25 1	456	3	N	-0-		-0-

PHILLIPS "B"		WELL #: 238B		RRCID -> 232636		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10272		PERF. 9610 - 9875			
09		570 #	401	-0-	-169		18 1	383	3	N	-0-		-0-
10		589 #	355	-0-	-234		17 1	338	3	N	-0-		-0-
11		570 #	253	-0-	-317		12 1	241	3	N	-0-		-0-
12		465 #	318	-0-	-147		14 1	304	3	N	-0-		-0-
01		465 #	369	-0-	-96		19 1	350	3	N	-0-		-0-
02		364 #	322	-0-	-42		17 1	305	3	N	-0-		-0-

J. D. GAS (STRAWN)		//CONT.//		44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
J. D. GAS, INC.				427477						
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 174518	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10600	-	11100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MICHAEL		WELL #:		3	RRCID -> 176043	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 11779	PERF.10542	-	10940
09	270 #	242	-0-	-28	-0-	11 1	231 2	N	-0-	-0-
10	279 #	211	-0-	-68	-0-	211 2		N	-0-	-0-
11	240 #	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-	-0-
12	279 #	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-	-0-
01	279 #	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-	-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT	-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844						
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 097681	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6484	-	6510
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
10	2232 N	1706	-0-	-526	-0-	1706 2		N	-0-	-0-
11	2310 N	1925	-0-	-385	-0-	1925 2		N	-0-	-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-	-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2		N	-0-	-0-
02	1792 N	1456	-0-	-336	-0-	1456 2		N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1041	RRCID -> 112224	COMPL. DATE 06/23/1984	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 6446	-	6459
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-	-0-
10	2046 N	1564	-0-	-482	-0-	1564 2		N	-0-	-0-
11	2070 N	1764	-0-	-306	-0-	1764 2		N	-0-	-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-	-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-	-0-
02	1652 N	1340	-0-	-312	-0-	1340 2		N	-0-	-0-

ALLISON RANCH		WELL #:		1065	RRCID -> 116689	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6452	-	6493
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		N	-0-	-0-
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2		N	-0-	-0-
12	2108 N	533	-0-	-1575	-0-	533 2		N	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	380 2		N	-0-	-0-

ALLISON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 161791	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6449	-	6468
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-	-0-
10	2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638 2		N	-0-	-0-
11	2220 N	1848	-0-	-372	-0-	1848 2		N	-0-	-0-
12	2263 N	1964	-0-	-299	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-	-0-
02	1736 N	1395	-0-	-341	-0-	1395 2		N	-0-	-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON "B"		//CONT.// //CONT.//	44975 300 195844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 165085	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 6688	PERF. 6446 - 6470					
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1739	-0-	-555	-0-	1739 2		N	-0-			-0-
11	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1480	-0-	-340	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC ARCHER SWD		385842		WELL #: 1		RRCID -> 248549	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 5364 - 6684			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE		45050 300 220865		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #: 1		RRCID -> 078967	COMPL. DATE 08/02/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6545 - 6870					
09	450 N	83	-0-	-367 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
BEARCE A		WELL #: 1		RRCID -> 093864	COMPL. DATE 05/14/1981	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 6509 - 6526					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013								
EDWARDS PLATEAU OPERATING BLAIR UNIT		245598		WELL #: 1		RRCID -> 101609	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 6429 - 6572			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 4		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
JM (ELLENBURGER) KESTREL RESOURCES, INC. MITCHELL		45090 500 458250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1		RRCID -> 096531	COMPL. DATE 08/30/1981	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13777 - 14361					
09	8670 X	8577	-0-	-93	-0-	8577 3		N	-0-			-0-
10	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10460 3		N	-0-			-0-
11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909 3		N	-0-			-0-
12	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170 3		N	-0-			-0-
01	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493 3		N	-0-			-0-
*02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122 3		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MITCHELL					WELL #:	1	RRCID ->	037532	COMPL. DATE	10/18/1965	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	N/A	
09	44340	X	28932	-0-	-15408	-0-	28932	2		N	-0-				-0-
10	44671	X	13801	-0-	-30870	-0-	13801	2		N	-0-				-0-
11	43470	X	35406	-0-	-8064	-0-	35406	2		N	-0-				-0-
12	44919	X	40659	-0-	-4260	-0-	40659	2		N	-0-				-0-
01	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	41660	2		N	-0-				-0-
*02	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	2	RRCID ->	038272	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	12144 - 13366	
09	85890	X	80870	-0-	-5020	-0-	80870	2		N	-0-				-0-
10	89332	X	89332	-0-	-0-	-0-	89332	2		N	-0-				-0-
11	86400	X	85432	-0-	-968	-0-	85432	2		N	-0-				-0-
12	89280	X	89034	-0-	-246	-0-	89034	2		N	-0-				-0-
01	89280	X	87726	-0-	-1554	-0-	87726	2		N	-0-				-0-
02	80640	X	79521	-0-	-1119	-0-	79521	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	6	RRCID ->	039385	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	13630	PERF.	12130 - 13630	
09	34050	X	33956	-0-	-94	-0-	33956	2		N	-0-				-0-
10	35185	X	35029	-0-	-156	-0-	35029	2		N	-0-				-0-
11	35460	X	32891	-0-	-2569	-0-	32891	2		N	-0-				-0-
12	36642	X	34607	-0-	-2035	-0-	34607	2		N	-0-				-0-
01	34255	X	33818	-0-	-437	-0-	33818	2		N	-0-				-0-
*02	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	31628	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	7	RRCID ->	039918	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	11930 - 13358	
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-				-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-				-0-
11	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	1921	2		N	-0-				-0-
12	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	8	RRCID ->	040587	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	N/A	
09	11220	X	9663	-0-	-1557	-0-	9663	2		N	-0-				-0-
10	11594	X	9885	-0-	-1709	-0-	9885	2		N	-0-				-0-
11	11130	X	8394	-0-	-2736	-0-	8394	2		N	-0-				-0-
12	11501	X	7612	-0-	-3889	-0-	7612	2		N	-0-				-0-
01	10850	X	9123	-0-	-1727	-0-	9123	2		N	-0-				-0-
02	9016	X	7712	-0-	-1304	-0-	7712	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A	
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-				-0-
11	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
12	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	1396	2		N	-0-				-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-				-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-

MITCHELL					WELL #:	9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A	
09	20670	X	20483	-0-	-187	-0-	20483	2		N	-0-				-0-
10	21204	X	20959	-0-	-245	-0-	20959	2		N	-0-				-0-
11	20370	X	20212	-0-	-158	-0-	20212	2		N	-0-				-0-
12	21173	X	21019	-0-	-154	-0-	21019	2		N	-0-				-0-
01	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2		N	-0-				-0-
*02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2		N	-0-				-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL -A-		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MITCHELL		WELL #: 11		RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF.	N/A
09	61110 X	59418	-0-	-1692	-0-	59418 2	N	-0-			-0-
10	63147 X	61981	-0-	-1166	-0-	61981 2	N	-0-			-0-
11	61110 X	57673	-0-	-3437	-0-	57673 2	N	-0-			-0-
12	62558 X	59757	-0-	-2801	-0-	59757 2	N	-0-			-0-
01	60450 X	59416	-0-	-1034	-0-	59416 2	N	-0-			-0-
02	54600 X	52592	-0-	-2008	-0-	52592 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 12		RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF.	N/A
09	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1105	-0-	-166	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	N/A
09	1140 N	853	-0-	-287	-0-	853 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	767	-0-	-256	-0-	767 2	N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-			-0-
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A
09	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668 2	N	-0-			-0-
10	33274 X	33274	-0-	-0-	-0-	33274 2	N	-0-			-0-
11	31902 X	31902	-0-	-0-	-0-	31902 2	N	-0-			-0-
12	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	33158 2	N	-0-			-0-
01	32977 X	32977	-0-	-0-	-0-	32977 2	N	-0-			-0-
*02	29850 X	29850	-0-	-0-	-0-	29850 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 46		RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.	13513 - 14385
09	6660 X	5798	-0-	-862	-0-	5798 2	N	-0-			-0-
10	6882 X	6558	-0-	-324	-0-	6558 2	N	-0-			-0-
11	6480 X	5684	-0-	-796	-0-	5684 2	N	-0-			-0-
12	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	5700 2	N	-0-			-0-
01	6200 X	5043	-0-	-1157	-0-	5043 2	N	-0-			-0-
02	5600 X	4100	-0-	-1500	-0-	4100 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 14		RRCID ->	065403	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	N/A
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-			-0-
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
12	2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
01	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103 2	N	-0-			-0-
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 16		RRCID ->	067124	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	14388	PERF.	N/A
09	7920 X	7535	-0-	-385	-0-	7535 2	N	-0-			-0-
10	8184 X	7784	-0-	-400	-0-	7784 2	N	-0-			-0-
11	7680 X	7581	-0-	-99	-0-	7581 2	N	-0-			-0-
12	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 2	N	-0-			-0-
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2	N	-0-			-0-
*02	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 2	N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MITCHELL				WELL #:	17	RRCID ->	070986	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14844	PERF.	N/A	
09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
*02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	19	RRCID ->	071115	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	N/A	
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-			-0-
12	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 105				WELL #:	1	RRCID ->	075400	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	N/A	
09	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1453	-0-	-647	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
*02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-

MITCHELL C				WELL #:	21	RRCID ->	152159	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	13798	PERF.	12188 - 13798	
09	42480 X	41246	-0-	-1234	-0-	41246	2			N	-0-			-0-
10	43617 X	43230	-0-	-387	-0-	43230	2			N	-0-			-0-
11	42210 X	40227	-0-	-1983	-0-	40227	2			N	-0-			-0-
12	43493 X	41665	-0-	-1828	-0-	41665	2			N	-0-			-0-
01	40300 X	38120	-0-	-2180	-0-	38120	2			N	-0-			-0-
02	36400 X	33515	-0-	-2885	-0-	33515	2			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	23	RRCID ->	157292	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	13884	PERF.	12347 - 13884	
09	9900 X	2485	-0-	-7415	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
10	10230 X	2739	-0-	-7491	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
11	7410 X	2850	-0-	-4560	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	2402	-0-	-1287	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
*02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	12220 - 13820	
09	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	25392	2			N	-0-			-0-
10	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	25832	2			N	-0-			-0-
11	24720 X	23758	-0-	-962	-0-	23758	2			N	-0-			-0-
12	25544 X	24408	-0-	-1136	-0-	24408	2			N	-0-			-0-
01	24800 X	24560	-0-	-240	-0-	24560	2			N	-0-			-0-
*02	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12160 - 13690	
09	39510 X	39161	-0-	-349	-0-	39161	2			N	-0-			-0-
10	40641 X	40285	-0-	-356	-0-	40285	2			N	-0-			-0-
11	39420 X	38966	-0-	-454	-0-	38966	2			N	-0-			-0-
12	40734 X	39214	-0-	-1520	-0-	39214	2			N	-0-			-0-
01	40300 X	40170	-0-	-130	-0-	40170	2			N	-0-			-0-
02	36400 X	36278	-0-	-122	-0-	36278	2			N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-	-0-	
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	-0-	

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
MITCHELL		WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782	
09	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 2		N	-0-	-0-		
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	-0-		
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1290 2		N	-0-	-0-		
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-	-0-		
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-	-0-		
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT	-0-		

JM (PERMIAN UPPER)		45090 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
MITCHELL		WELL #:		15	RRCID ->	069635	COMPL. DATE	12/22/1976	TOTAL DEPTH	14915	PERF. N/A	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-	-0-		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-		
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-	-0-		
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-	-0-		
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-	-0-		
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-		

JM (STRAWN)		45090 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160										
MITCHELL 11		WELL #:		1	RRCID ->	136469	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	15325	PERF.12100 - 12236	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-		
11	1410 N	1174	-0-	-236	-0-	1174 2		N	-0-	-0-		
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325 2		N	-0-	-0-		
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-		
02	1092 N	977	-0-	-115	-0-	977 2		N	-0-	-0-		

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MITCHELL, TOM		WELL #:		1X	RRCID ->	100635	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.10985 - 13429	
09	26070 X	23939	-0-	-2131	-0-	625 1	23314 3	N	-0-	-0-		
10	26939 X	-0-	-0-	-26939	-0-			N	-0-	-0-		
11	25560 X	22003	-0-	-3557	-0-	22003 3		N	-0-	-0-		
12	26412 X	20248	-0-	-6164	-0-	20248 3		N	-0-	-0-		
01	26412 X	24064	-0-	-2348	-0-	24064 3		N	-0-	-0-		
02	22344 X	20671	-0-	-1673	-0-	20671 3		N	-0-	-0-		

MITCHELL, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	110408	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	13675	PERF.12057 - 13675
09	29520 X	28235	-0-	-1285	-0-	28235 3		N	-0-	-0-	
10	29450 X	28881	-0-	-569	-0-	28881 3		N	-0-	-0-	
11	28860 X	25800	-0-	-3060	-0-	25800 3		N	-0-	-0-	
12	29822 X	24594	-0-	-5228	-0-	24594 3		N	-0-	-0-	
01	29822 X	28979	-0-	-843	-0-	28979 3		N	-0-	-0-	
*02	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	26390 3		N	-0-	-0-	

JM, N. (ELLENBURGER)		//CONT.//		45092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
MITCHELL, TOM UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164857	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12665 - 14400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		35970 X	35944	-0-	-26	-0-	35944 3	N	-0-	-0-	
10		37169 X	36972	-0-	-197	-0-	36972 3	N	-0-	-0-	
11		36210 X	35833	-0-	-377	-0-	35833 3	N	-0-	-0-	
12		37417 X	36642	-0-	-775	-0-	36642 3	N	-0-	-0-	
01		37417 X	36902	-0-	-515	-0-	36902 3	N	-0-	-0-	
02		33544 X	32919	-0-	-625	-0-	32919 3	N	-0-	-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
MITCHELL		WELL #:		1032	RRCID -> 111308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13682	PERF.12160 - 13682	
09		26430 X	26430	-0-	-0-	-0-	26430 2	N	-0-	-0-	
10		26911 X	26911	-0-	-0-	-0-	26911 2	N	-0-	-0-	
11		26116 X	26116	-0-	-0-	-0-	26116 2	N	-0-	-0-	
12		26660 X	26564	-0-	-96	-0-	26564 2	N	-0-	-0-	
01		26695 X	26695	-0-	-0-	-0-	26695 2	N	-0-	-0-	
*02		24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	24017 2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:		1033	RRCID -> 116474	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	13567	PERF.12011 - 13567	
09		6690 X	4998	-0-	-1692	-0-	4998 2	N	-0-	-0-	
10		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2	N	-0-	-0-	
11		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300 2	N	-0-	-0-	
12		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2	N	-0-	-0-	
01		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2	N	-0-	-0-	
*02		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2	N	-0-	-0-	

JM, W. (STRAWN)				45093 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
BLACK, HALLIE "4"		WELL #:		1	RRCID -> 165685	COMPL. DATE	10/30/1997	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10902 - 11082	
09		3900 X	3661	-0-	-239	-0-	3661 2	N	-0-	-0-	
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	N	-0-	-0-	
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-	-0-	
12		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540 2	N	-0-	-0-	
01		4061 X	3463	-0-	-598	-0-	3463 2	N	-0-	-0-	
02		3668 X	3663	-0-	-5	-0-	3663 2	N	-0-	-0-	

MITCHELL 10		WELL #:		1	RRCID -> 168562	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11489 - 11668	
09		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-	-0-	
10		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2	N	-0-	-0-	
11		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-	-0-	
12		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-	-0-	
01		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	N	-0-	-0-	
*02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-	-0-	

JACK HERBERT (FUSSELMAN)				45316 284	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: UPTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #:		1 L	RRCID -> 018945	COMPL. DATE	03/16/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	4604			N	-0-	-0-	

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		45316 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MCELROY		WELL #:	3	RRCID ->	135047	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9771 - 9809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A		WELL #:	1 U	RRCID ->	018961	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RAYDEN		695567								
DODSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018956	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	11797	PERF. 9840 - 9908
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1851 3	4 9	N	4	43
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1962 3	8 9	N	7	50
11	1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1784 3	6 9	N	5	55
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1700 3	20 9	N	18	59
01	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1774 3	7 9	N	6	65
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713 3	6 9	N	5	70

WINDHAM, R. S.		806470								
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	PERF. N/A
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	731 3	30 9	N	27	143
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	883 3	55 9	N	50	193
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	705 3	22 9	N	20	213
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	751 3	11 9	N	10	44
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	877 3	48 9	N	44	88
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	761 3	22 9	N	20	108

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470								
WINDHAM, R. S., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	018959	COMPL. DATE	01/17/1958	TOTAL DEPTH	11798	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452								
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:	1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9802 - 9864
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3211 3	44 9	N	40	150
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3440 3	61 9	N	55	205
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3052 3	28 9	N	25	67
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2888 3	52 9	N	47	113
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3348 3	39 9	N	35	147
*02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3019 3	73 9	N	66	48

JAMESON SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JAMESON REEF UNIT		45580 001 775854		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COKE			
WELL #: 1027		RRCID -> 129483		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5760		- 5942		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON REEF UNIT		45580 666 427662		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE			
WELL #: 1010		RRCID -> 131899		COMPL. DATE 08/22/1989		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 5840		- 5960		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON REEF UNIT		45580 666 427662		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE			
WELL #: 1011		RRCID -> 140848		COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 5766		- 5910		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JAMESON (STRAWN) J & J SERVICES COMPANY CROWN		45580 666 427662		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE			
WELL #: 1		RRCID -> 150888		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7129		- 7191		
09	960 #	838	-0-	-122	-0-	827	3	11	9	N	10	150
*10	990 R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25	175
*11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	31
*12	806 #	765	-0-	-41	-0-	754	3	11	9	N	10	41
01	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	41
02	896 #	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT	41
JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE			
WELL #: 1		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6966		- 6988		
09	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	3			N	-0-	109
10	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-	109
11	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-	109
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	109
01	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-	109
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	109
KNIGHT 142		430270		ASSOCIATED		49B			CNTY: COKE			
WELL #: 1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6966		- 6988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
 O.G.P. OPERATING, INC. 617041
 MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 #	211	-0-	-29	-0-	160	3	51	9	N	46				72
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	217	3	59	9	N	54				126
11	282 R	282	-0-	-0-	-0-	224	3	58	9	N	53				179
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	249	3	40	9	N	36	169	1		46
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	238	3	54	9	N	49				95
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	246	3	39	9	N	35				130

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	92	47	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-				-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

09	120 #	79	-0-	-41	-0-	77	3	2	9	N	2				46
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	55	3	1	9	N	1				47
11	120 #	28	-0-	-92	-0-	27	3	1	9	N	1				48
12	124 #	54	-0-	-70	-0-	53	3	1	9	N	1				49
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	N	2				51
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2				53

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

09	390 #	384	-0-	-6	-0-	360	3	24	9	N	22				71
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	364	3	26	9	N	24				95
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	347	3	28	9	N	25				120
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	353	3	13	9	N	12	111	1		21
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	302	3	23	9	N	21				42
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	311	3	22	9	N	20				62

TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

09	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				-0-
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-
11	741 R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				-0-
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				-0-
01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				-0-
*02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

09	360 #	329	-0-	-31	-0-	322	3	7	9	N	6				24
10	372 #	342	-0-	-30	-0-	331	3	11	9	N	10				34
11	360 #	328	-0-	-32	-0-	319	3	9	9	N	8				42
12	341 #	332	-0-	-9	-0-	323	3	9	9	N	8				50
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	325	3	6	9	N	5				55
02	308 #	299	-0-	-9	-0-	293	3	6	9	N	5				60

JAMESON (STRAWN)		//CONT.//		45580 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COKE						
O.G.P. OPERATING, INC.		//CONT.//		617041										
COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	212322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6992 - 7059		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	210 #	122	-0-	-88	-0-	121 3	1 9	N			1			81
10	217 #	163	-0-	-54	-0-	160 3	3 9	N			3			84
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	199 3	17 9	N			15			99
12	217 #	214	-0-	-3	-0-	207 3	7 9	N			6	74 1		31
01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	197 3	6 9	N			5			36
02	196 #	157	-0-	-39	-0-	151 3	6 9	N			5			41

TERRY "B"		WELL #:		1203	RRCID ->	212323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6976 - 7029
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY "B"		WELL #:		1201	RRCID ->	212324	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6957 - 7014
09	467 R	467	-0-	-0-	-0-	454 3	13 9	Y	12			117
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	466 3	23 9	Y	21	90 1		48
11	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	472 3	17 9	Y	15			63
12	DLQ G-10	534	-0-	534	-0-	1006 3	11 9	Y	10			73
01	DLQ G-10	522	-0-	522	-0-	1528 3	13 9	Y	12			85
02	DLQ G-10	469	-0-	469	-0-	1997 3	11 9	Y	10			95

HENDRY, M. C.		WELL #:		1	RRCID ->	214870	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	5949 - 5995
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #:		1	RRCID ->	245461	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5953 - 6103
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		JAMESON STRAWN SAND UNIT		WELL #:		634	RRCID ->	111986	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5882 - 5900
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-			-0-				
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-				
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-				
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-				
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-				

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 57 RRCID -> 144703 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5753 - 5902													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAMESON, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 6582													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAMESON, SE. (STRAWN)		45584 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #: 1		RRCID -> 082548		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5761 - 5788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANNAN, J.		45590 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STERLING						
WALKER, J. S.		430270		WELL #: 1		RRCID -> 148393		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7372 - 7425		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-					95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-					95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-					95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-					95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-					95
*02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-					95
MILLICAN, D.M. "A"		45637 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
JAMESON, SW. (STRAWN)		144535		WELL #: 2		RRCID -> 070987		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-					166
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-					166
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-					166
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-					166
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-					166
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2	Y	-0-					166

JAN-JERRY (CANYON REEF)		//CONT.//		45637 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF. 5060	- 5194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-		49
10	62 X	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		49
11	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		49
12	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		49
01	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		49
*02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		49

TISDALE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 074785	COMPL. DATE	01/05/1978	TOTAL DEPTH	577	PERF. N/A		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2		Y	-0-		-0-

JAN-JERRY (STRAWN)				45637 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
MCELROY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID -> 071178	COMPL. DATE	03/27/1977	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF)				45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
SPENCE ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 082108	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 5017	- 5058	
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-		67
10	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	2559	2	1 9	N	1		68
11	2490 N	2417	-0-	-73	-0-	2417	2		N	-0-		68
12	2573 N	2085	-0-	-488	-0-	2085	2		N	-0-		68
01	2573 N	2387	-0-	-186	-0-	2387	2		N	-0-		68
*02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		68

BAUGH-SPENCE		WELL #:		1001	RRCID -> 084394	COMPL. DATE	09/13/1979	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5009	- 5049	
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-		84
10	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-		84
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-		84
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-		84
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-		84
*02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-		84

SPENCE		WELL #:		4	RRCID -> 085615	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4999	- 5069	
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		139
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1932	2	1 9	N	1		140
11	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		N	-0-		140
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-		140
01	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		N	-0-		140
*02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-		140

OIL AND GAS DIVISION

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BAUGH-SPENCE		//CONT.// //CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1501		RRCID -> 087048		COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4997	-		5057					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			62
10	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-			62
11	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-			62
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			N	-0-			62
01	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			N	-0-			62
02	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			N	-0-			62

FULLER PRODUCTION, INC. SPENCE, D. W.		288587		288587	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1		RRCID -> 083506		COMPL. DATE 08/02/1979	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4937	-		5107					
09	780 N	741	-0-	-39	-0-	4	1	737	3	N	-0-			45
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	3	1	742	3	N	-0-			45
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	3	1	720	3	N	-0-			45
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	3	1	769	3	N	-0-			45
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3	1	751	3	N	-0-			45
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	3	N	-0-			45

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JIGGER-Y/PENN/CONS		46342 500		46342 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
WELL #: H 1		RRCID -> 223531		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12385	PERF. 9109	-		9250					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIM BURT, E. (GARDNER) HILLCREST PETROLEUM, LLC GOETZ, D. J.		46392 250		46392 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUNNELS				
WELL #: 1		RRCID -> 253796		COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 4412	PERF. 4054	-		4058					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1343					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	809	-0-	809	2152	809	3			N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -G-		46576 500		46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
WELL #: 2		RRCID -> 218779		COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8565	-		10032					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC CAUTHORN, MILDRED -16-		328627		328627	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
WELL #: 2		RRCID -> 063477		COMPL. DATE 09/04/1975	TOTAL DEPTH 9400	PERF. N/A	-		N/A					
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627									
CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		1	RRCID ->	063834	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		570 N	389	-0-	-181	-0-	389 2		N	-0-			-0-
10		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19-		WELL #:		2	RRCID ->	071532	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A	
09		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		1	RRCID ->	058898	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	N/A	
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
11		750 N	528	-0-	-222	-0-	528 2		N	-0-			-0-
12		961 N	449	-0-	-512	-0-	449 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	663	-0-	-360	-0-	663 2		N	-0-			-0-
*02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		3	RRCID ->	060605	COMPL. DATE	12/24/1974	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		1	RRCID ->	060606	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A	
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
11		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
02		1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1242 2		N	-0-			-0-

KEENE A		WELL #:		1	RRCID ->	062109	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A	
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		N	-0-			-0-
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		N	-0-			-0-
12		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		N	-0-			-0-
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:		2	RRCID ->	063404	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2	N	-0-			-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2	N	-0-			-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2	N	-0-			-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-

JO NELL 16		WELL #:		1	RRCID ->	094099	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	9164	PERF. 8175 -	8917	
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1536	-0-	-60	-0-	1536	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		4	RRCID ->	098567	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	9196	PERF. 8314 -	9110	
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2	N	-0-			-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-			-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		5	RRCID ->	099484	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 8340 -	9117	
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -17-		WELL #:		2	RRCID ->	099748	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8197 -	8947	
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2	N	-0-			-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL "31"		WELL #:		3	RRCID ->	147953	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8008 -	8296	
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	747	2	N	-0-			-0-
12	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	1023	X	562	-0-	-461	-0-	562	2	N	-0-			-0-
02	924	X	824	-0-	-100	-0-	824	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:		6	RRCID ->	167214	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8795 -	8948	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2040 N	1789	-0-	-251	-0-		1789 2		N	-0-			-0-
10		2077 N	1762	-0-	-315	-0-		1762 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1658	-0-	-202	-0-		1658 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1658	-0-	-202	-0-		1658 2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1632	-0-	-135	-0-		1632 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	1417	-0-	-123	-0-		1416 2	1 9	N	1	1 8		-0-

 THOMPSON, J. CLEO 855610
 CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 3		N	-0-			-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 3		N	-0-			-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1031	-0-	-333	-0-		1031 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	912	-0-	-452	-0-		912 3		N	-0-			-0-
02		1092 N	1026	-0-	-66	-0-		1026 3		N	-0-			-0-

 CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1732 3		N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614 3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1829	-0-	-91	-0-		1829 3		N	-0-			-0-
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		2387 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1477	-0-	-135	-0-		1477 3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1583	-0-	-41	-0-		1583 3		N	-0-			-0-

 CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

09		600 N	426	-0-	-174	-0-		426 3		N	-0-			-0-
10		713 N	370	-0-	-343	-0-		370 3		N	-0-			-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 3		N	-0-			-0-
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044 3		N	-0-			-0-
02		392 N	266	-0-	-126	-0-		266 3		N	-0-			-0-

 CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

09		540 N	223	-0-	-317	-0-		223 3		N	-0-			-0-
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804 3		N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603 3		N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 3		N	-0-			-0-
*02		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3		N	-0-			-0-

 CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256 3		N	-0-			-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	939	-0-	-231	-0-		939 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	810	-0-	-492	-0-		810 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	723	-0-	-424	-0-		723 3		N	-0-			-0-
*02		879 N	879	-0-	-0-	-0-		879 3		N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)		//CONT.//		46576	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
CAUTHORN 17		WELL #:		2		RRCID ->	188564	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9446	PERF. 9025 - 9330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAUTHORN 12		WELL #:		2		RRCID ->	212921	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8766 - 9051
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-	-0-
10		1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	3		N	-0-	-0-
11		840 N	652	-0-	-188	-0-	652	3		N	-0-	-0-
12		899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-	-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	-0-
*02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-	-0-

JOE BEAN (QUEEN)				46649	360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO				855610								
BEAN 12		WELL #:		2		RRCID ->	192528	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 947 - 1109
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-	-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-	-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	-0-
12		496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3		N	-0-	-0-
01		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-	-0-
02		364 N	299	-0-	-65	-0-	299	3		N	-0-	-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)				46972	250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON	
SLEDGE, H. G., INC.				787403								
AMERIND		WELL #:		2		RRCID ->	204381	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8833 - 9240
09		330 N	27	-0-	-303	-0-	27	2		N	-0-	-0-
10		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2		N	-0-	-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-	-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-

JONES RANCH (CADD0 750)				47183	380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCCULLOCH	
BAGLEY, ROY				042685								
JONES, J. G. ET AL		WELL #:		3		RRCID ->	119707	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 752 - 762
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012												

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 26			47684 025 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
			WELL #:	1	RRCID ->	222378	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6208 - 6215	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	88 266	1 9	524	2	Y	242	199 1	85
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78 328	1 9	635	2	Y	298	307 1	76
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	58 205	1 9	533	2	Y	186	233 1	29
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	75 353	1 9	639	2	Y	321	307 1	43
01	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	51 398	1 9	633	2	Y	362	327 1	78
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1082					Y	NO RPT		78
TEAGUE-9			WELL #:	1R	RRCID ->	223725	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6150 - 6160	
09	15030 X	10252	-0-	-4778	-0-	1466 40	1 9	8746	2	Y	36	56 1	39
10	15531 X	12767	-0-	-2764	-0-	1390 53	1 9	11324	2	Y	48	52 1	35
11	15030 X	14598	-0-	-432	-0-	1417 68	1 9	13113	2	Y	62	51 1	46
12	14880 X	14540	-0-	-340	-0-	1527 66	1 9	12947	2	Y	60		106
01	DLQ G-10	14312	-0-	14312	14312	1050 108	1 9	13154	2	Y	98	178 1	26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14312					Y	NO RPT		26
TEAGUE-9			WELL #:	2	RRCID ->	232757	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6148 - 6194	
09	16410 X	10397	-0-	-6013	-0-	1488 34	1 9	8875	2	Y	31	66 1	34
10	16957 X	10763	-0-	-6194	-0-	1171 54	1 9	9538	2	Y	49	47 1	36
11	15150 X	10270	-0-	-4880	-0-	996 58	1 9	9216	2	Y	53	50 1	39
12	11315 X	10191	-0-	-1124	-0-	1068 62	1 9	9061	2	Y	56		95
01	DLQ G-10	9719	-0-	9719	9719	709 124	1 9	8886	2	Y	113	178 1	30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9719					Y	NO RPT		30
TURNER RANCH T. D. 24			WELL #:	1	RRCID ->	252292	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6130 - 6150	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUNE ANN (CISCO) BANNER OPERATING, LLC TEAGUE 9		//CONT.// 47684 025 //CONT.// 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 259028		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6169 - 6265			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8940 X	4999	-0-	-3941	-0-	714	1	4256	2	Y	26	54 1	29
10	8339 X	5427	-0-	-2912	-0-	29	9	4784	2	Y	51	42 1	38
11	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	56	9	4491	2	Y	59	53 1	44
12	6324 X	5069	-0-	-1255	-0-	485	1	4477	2	Y	58		102
01	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	65	9	4909	2	Y	87	166 1	23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5397	392	1			Y	NO RPT		23
						96	9						
TEAGUE 9		WELL #: 8		RRCID -> 271031		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 1060		PERF. N/A			
09	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	922	1	5498	2	N	28		80
10	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	31	9	5625	2	N	62	45 1	97
11	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	691	1	4873	2	N	39	23 1	113
12	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	68	9	3657	2	N	45	114 1	44
01	0 W	3657	-0-	3657	3657	527	1	3357	2	N	29		73
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3657	43	9			N	NO RPT		73
						32	9						
JUNE ANN (CISCO NO 6 SD) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 24		47684 075 048537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 249257		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6005 - 6099			
09	5460 X	4247	-0-	-1213	-0-	609	1	3629	2	N	8	63 1	51
10	5363 X	5196	-0-	-167	-0-	9	9	4607	2	N	21		72
11	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	23	9	4548	2	N	15		87
12	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	491	1	4799	2	N	-0-	47 1	40
01	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	17	9	5033	2	N	6		46
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	402	1			N	NO RPT		46
						7	9						
JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) BANNER OPERATING, LLC TURNER RANCH T.D. 42		47684 100 048537		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TOM GREEN			
		WELL #: 1		RRCID -> 254605		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6570 - 6582			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KA-ZE-SA (CANYON)			47787 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865										
DELONG A			WELL #: 2		RRCID -> 083053		COMPL. DATE 06/14/1979			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6741 - 6748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K M (ELLEN.)			47888 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.			630591										
MITCHELL 7			WELL #: 6		RRCID -> 210446		COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC			748011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
MITCHELL			1201		RRCID -> 211668		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497			
09	141660	X	128667	-0-	-12993	-0-	128667	2	N	-0-			-0-
10	141763	X	124973	-0-	-16790	-0-	124973	2	N	-0-			-0-
11	133920	X	125003	-0-	-8917	-0-	125003	2	N	-0-			-0-
12	134757	X	128455	-0-	-6302	-0-	128455	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10		125822	-0-	125822	-0-	125822	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		110964	-0-	110964	-0-	236786	110964	2	N	-0-		-0-

K M (7300 WOLFCAMP)			47888 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.			630591												
MITCHELL 31			WELL #: 1R		RRCID -> 135321		COMPL. DATE 06/11/1990			TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344					
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	11	7	1	11
							12	9							
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	Y	17	10	1	18
							19	9							
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	Y	12	12	1	18
							13	9							
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	Y	14	11	1	21
							15	9							
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	10	10	1	21
							11	9							
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	507	2	Y	10	7	1	24
							11	9							

K.W.B. (CANYON)			47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TOM GREEN			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			053321										
BROWN			WELL #: 1 C		RRCID -> 095810		COMPL. DATE 08/15/1981			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
BROWN A		WELL #:		2 C	RRCID ->	103012	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5591 - 5613
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 219-A		WELL #:		3 U	RRCID ->	103553	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	5513 - 5523
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 219-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	108187	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5509 - 5585
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 220-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	108188	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	5580 - 5647
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		13	RRCID ->	110198	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	6641	PERF.	5767 - 6036
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			12
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			12
11	840 N	266	-0-	-574	-0-	266	2	N	-0-			12
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			12
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			12
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			12

KWB		WELL #:		50	RRCID ->	236616	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5589 - 5621
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			8
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			8
11	570 N	194	-0-	-376	-0-	194	2	N	-0-			8
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			8
*01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			8
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			8

KWB		WELL #:		44	RRCID ->	236856	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5824 - 5864
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			23
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			23
11	840 N	747	-0-	-93	-0-	747	2	N	-0-			23
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			23
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			23
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT			23

K.W.B. (CANYON)		//CONT.//		47965 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TOM GREEN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
KWB		WELL #:		48	RRCID ->	236857	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	5624 - 5668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			3
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			3
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			3
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			3
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			3
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT			3

KWB		WELL #:		42	RRCID ->	245573	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	5578 - 5631
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4612		N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4612		N	NO RPT			-0-

KWB		WELL #:		3	RRCID ->	254695	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	5434 - 5496
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	51477		N	-0-			29
*12		14B DENY	147	-0-	147	51624	147 2	N	-0-			29
01		14B DENY	325	-0-	325	51949	325 2	N	-0-			29
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51949		N	NO RPT			29

BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		112685	RRCID ->	253220	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	5473 - 5501
MATHEWS		WELL #:		4	RRCID ->	253220	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	5473 - 5501
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9	N	2		96
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	23 3	6 9	N	5		101
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25 3	6 9	N	5		106
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 3	4 9	N	4		110
*01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		110
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		110

TREK RESOURCES, INC.		WELL #:		867578	RRCID ->	224884	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5860 - 5872
COLLYNS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	224884	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5860 - 5872
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013												

K.W.B. (CANYON, UPPER)		//CONT.//		47965 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TOM GREEN					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
BROWN		WELL #:		4 C	RRCID ->	103389	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5255 - 5279
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K.W.B. (CANYON, UPPER)		//CONT.//		47965 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
BROWN A		WELL #:		6 C	RRCID ->	103390	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5287 - 5294			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KWB		WELL #:		66	RRCID ->	254433	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5278 - 5313
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94385			N	-0-		25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94385			N	-0-		25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	94385			N	-0-		25
*12	14B	DENY	744	-0-	744	95129	744	2	N	-0-		25
01	14B	DENY	916	-0-	916	96045	916	2	N	-0-		25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	96045			N	NO RPT		25

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842													
UNIVERSITY 57-23		WELL #:		2	RRCID ->	243868	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7350 - 7962			
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	356	1	2183	3	Y	50	82	1	58
							55	9							
*10	2604	X	2594	-0-	-10	-0-	339	1	2205	3	Y	45			103
							50	9							
*11	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	344	1	2039	3	Y	56	80	1	79
							62	9							
*12	2666	X	2276	-0-	-390	-0-	191	1	2031	3	Y	49	82	1	46
							54	9							
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	3	Y	54			100
							59	9							
*02	2800	N	2801	-0-	1	1	303	1	2418	3	Y	73	83	1	1 8 89
							80	9							

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
LOE		WELL #:		6102	RRCID ->	260097	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7884 - 8340
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865													
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	099701	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6511 - 6609			
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	152	3	2	9	Y	2			35
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	211	3	9	9	Y	8			43
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-	34	1	9
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	235	3	31	9	Y	28			37
02	DLQ	G-10	205	-0-	205	471	190	3	15	9	Y	14			51

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	900 N	418	-0-	-482	-0-	418	3			N	-0-					176
10	1240 N	957	-0-	-283	-0-	955	3		2	9	2					178
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	780	3		8	9	7	1	8			184
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	3		7	9	6					190
01	961 N	762	-0-	-199	-0-	752	3		10	9	9	1	8			198
02	728 N	474	-0-	-254	-0-	474	3				-0-					198

ROACH B WELL #: 2 RRCID -> 152697 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROACH B WELL #: 3 RRCID -> 174925 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6378 - 6605

09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	922	3	32	9	N	29	182	1			115
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1158	3	36	9	N	33	1	8			147
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1061	3	33	9	N	30	1	8			176
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	3	28	9	N	25					201
01	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1077	3	48	9	N	44	1	8			244
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1008	3	33	9	N	30	188	1	1	8	85

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
 K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
 FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN (STRAWN 2700)		48740 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON					
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580											
FAULKNER, W. MRS.		WELL #:		1 T		RRCID -> 051639		COMPL. DATE 11/29/1971		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2680 - 2717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	348 1	452 2	N	-0-			-0-	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	155 1	548 2	N	-0-			-0-	
11	840 N	396	-0-	-444	-0-	174 1	222 2	N	-0-			-0-	
12	837 N	715	-0-	-122	-0-	715 2		N	-0-			-0-	
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	26 1	607 2	N	-0-			-0-	
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	57 1	407 2	N	-0-			-0-	

KENT (STRAWN)		48982 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN					
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783											
KILE		WELL #:		1		RRCID -> 247439		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4617 - 4689	
09	420 #	341	-0-	-79	-0-	341 2		N	-0-			-0-	
10	372 #	251	-0-	-121	-0-	251 2		N	-0-			-0-	
11	360 #	339	-0-	-21	-0-	339 2		N	-0-			-0-	
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-			-0-	
01	372 #	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-			-0-	
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-	

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)		49099 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION					
APACHE CORPORATION		027200											
SUGG '15'		WELL #:		1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3433 - 3690	
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)		49413 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON					
XOG OPERATING LLC		945921											
BARNET, ROSA "B"		WELL #:		2		RRCID -> 158901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9726 - 9895	
09	2580 N	1822	-0-	-758	-0-	1757 2	65 9	Y	59			110	
10	2480 N	1945	-0-	-535	-0-	1910 2	35 9	Y	32	60 1		82	
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1911 2	40 9	Y	36	60 1		58	
12	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1636 2	43 9	Y	39			97	
01	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1028 2	29 9	Y	26	62 1		61	
02	DLQ G-10	431	-0-	431	1488	399 2	32 9	Y	29			90	

KING MT. (STRAWN)		49413 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
COG OPERATING LLC		166150											
MCCLURE, W. W. A/C 1		WELL #:		8 U		RRCID -> 034160		COMPL. DATE 09/18/1964		TOTAL DEPTH 10186		PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OSBORN HEIRS COMPANY		627140		ASSOCIATED				CNTY: UPTON					
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #:		5		RRCID -> 035687		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8956 - 8965	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 10 RRCID -> 111076 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8482 - 8998

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

DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

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

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

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

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	Y	30	22	1				23
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	736	3	43	9	Y	39	41	1				21
11	1620 N	180	-0-	-1440	-0-	140	3	40	9	Y	36	34	1				23
12	1674 N	283	-0-	-1391	-0-	207	3	76	9	Y	69	42	1				50
01	775 N	421	-0-	-354	-0-	378	3	43	9	Y	39	68	1				21
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	26	1				4

KING MOUNTAIN, S. (BEND) 49418 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHIRK, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 133440 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9010 - 9027

09	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-						208
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	388	3	3	9	N	3						211
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-						211
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-						211
01	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	3			N	-0-						211
02	364 N	1	-0-	-363	-0-	1	3			N	-0-						211

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	618	2	19	9	N	17						149
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10						159
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10						169
12	651 N	517	-0-	-134	-0-	510	2	7	9	N	6						175
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9						184
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13						197

KLATT (CANYON)		49804 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 079366		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7009 - 7670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	450 N	227	-0-	-223 B	-0-	227	2			N	-0-	4
10	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	294	2			N	-0-	4
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	4
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-	4
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-	4
*02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7041 - 7079		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WILDE		WELL #: 1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 6959 - 7112		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	300	-0-	-150 B	-0-	300	2			N	-0-	68
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-	68
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	68
12	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214	2			N	-0-	68
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3			N	-0-	68
*02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-	68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450)		50249 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE				
J.W.S.		427277										
KOTHMANN		WELL #: 1		RRCID -> 197867		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 1604		PERF. 1458 - 1466		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KOTHMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200646		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 1605		PERF. 1506 - 1516		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KOTHMANN		WELL #: 3		RRCID -> 203984		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1526 - 1534		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450)			//CONT.//		50249 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: KIMBLE			
J.W.S.			//CONT.//		427277									
KOTHMANN			WELL #:		4	RRCID -> 219757		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH	1570	PERF. 1463 - 1470		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND)					50416 600	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
LAVANCO ENERGY, LTD.					489783									
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 139740		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6279		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1 9	N	1			197
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			197
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			197
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-	177 1		20
01		899 N	723	-0-	-176	-0-	720	3	3 9	N	3			23
02		784 N	439	-0-	-345	-0-	438	3	1 9	N	1			24

HELMERS "A"			WELL #:		1	RRCID -> 141166		COMPL. DATE 03/25/1992		TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6251 - 6291		
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3		N	-0-			72
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			72
11		450 N	335	-0-	-115	-0-	335	3		N	-0-			72
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	3		N	-0-			72
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-			72
*02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			72

LANCASTER HILL (DEVONIAN)					51770 332	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION					945220									
UNIVERSITY "29-27"			WELL #:		1	RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7880 - 8110		
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)					51770 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES					044365									
UNIVERSITY LANDS			WELL #:		203	RRCID -> 018988		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH	8322	PERF. 6742 - 6798		
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS			WELL #:		103	RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH	6852	PERF. 6717 - 6808		
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
UNIVERSITY LANDS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	098808	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6268 - 6555	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			77
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			77
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			77
12	713 N	54	-0-	-659	-0-	54	2		N	-0-			77
01	713 N	447	-0-	-266	-0-	439	2	8 9	N	7			84
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	604	2		N	-0-			84

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
INGHAM "38"		WELL #:		1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437	
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	30	1	2315 2	N	-0-			223
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2472 2	N	-0-			223
11	2610 N	1843	-0-	-767	-0-	30	1	1813 2	N	-0-			223
*12	2418 N	1715	-0-	-703	-0-	31	1	1684 2	N	-0-			223
01	2511 N	2007	-0-	-504	-0-	31	1	1976 2	N	-0-			223
*02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	28	1	2046 2	N	-0-			223

RELIANCE ENERGY, INC.				700995		CAPACITY				CNTY: IRION			
SKELLY-UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	031429	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	N/A	
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-			37
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			37
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			37
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2		N	-0-			37
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			37
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2		N	-0-			37

LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
BRECK OPERATING CORP.				089974									
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2	RRCID ->	162833	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6448 - 6579	
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			88
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2		N	-0-			88
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			88
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			88
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			88
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2		N	-0-			88

LINTHICUM "1223"		WELL #:		1	RRCID ->	163542	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6552 - 6613	
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2		N	-0-			66
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			66
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			66
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			66
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			66
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2		N	-0-			66

LINTHICUM "24"		WELL #:		1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6533 - 6866	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	675	2	91 9	N	83			170
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	782	2	84 9	N	76	183 1		63
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	827	2	55 9	N	50			113
12	806 N	257	-0-	-549	-0-	196	2	61 9	N	55			168
01	868 N	12	-0-	-856	-0-	12	2		N	-0-			168
02	812 N	239	-0-	-573	-0-	158	2	81 9	N	74	190 1		52

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974								
LINTHICUM "24"		WELL #: 2		RRCID -> 163860		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1069	-0-	-163	-0-	1051 2	N	16	18 9	16

LINTHICUM "24"		WELL #: 4		RRCID -> 166812		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENDURING RESOURCES, LLC		252014		RRCID -> 258581		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676		
FAUDREE		WELL #: 1								
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		108
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		108
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		108
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		108
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		108

LAVANCO ENERGY, LTD.		489783		RRCID -> 256866		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994		
ROCKER "B" RANCH		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNSON OPERATING, INC.		593193		RRCID -> 226870		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002		
MAYER		WELL #: 1				N/A				
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 3	N	3	3 9	102
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416 3	N	2	2 9	104
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	N	2	2 9	106
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106

MUNSON, DAVID M. INC.		593201		RRCID -> 154252		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
MUNSON		WELL #: 1501								
09	803 N	81	-0-	-722	-0-	81 2	Y	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		23

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201								
MUNSON		WELL #:		1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1400 N	184	-0-	-1216	381	183	2	1 9	Y	1		28
10	381 N	-0-	-0-	-381	-0-				Y	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

MUNSON		WELL #:		1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09	602 N	59	-0-	-543	-0-	59	2		Y	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

MUNSON		WELL #:		1502	RRCID ->	155400	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6974	PERF. N/A	
09	1400 N	146	-0-	-1254	45	145	2	1 9	Y	1		40
10	45 N	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

MUNSON		WELL #:		1301	RRCID ->	155403	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09	1400 N	227	-0-	-1173	858	226	2	1 9	Y	1		78
10	858 N	-0-	-0-	-858	-0-				Y	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		78

MUNSON		WELL #:		1302	RRCID ->	155404	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
09	1400 N	303	-0-	-1097	1684	301	2	2 9	Y	2		131
10	1684 N	-0-	-0-	-1684	-0-				Y	-0-		131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		131
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-		131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		131

NOELKE		WELL #:		1	RRCID ->	155405	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	8761	PERF. N/A	
09	1400 N	822	-0-	-578	4566	819	2	3 9	Y	3		40
10	3100 N	994	-0-	-2106	2460	988	2	6 9	Y	5		45
11	3000 N	921	-0-	-2079	381	914	2	7 9	Y	6		51
*12	1229 N	848	-0-	-381	-0-	844	2	4 9	Y	4		55
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6 9	Y	5		60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		60

NOELKE		WELL #:		2	RRCID ->	155407	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
09	1019 N	132	-0-	-887	-0-	131	2	1 9	Y	1		5
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1 9	Y	1		6
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-		6
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1 9	Y	1		7
*01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201											
NOELKE		WELL #:		3	RRCID ->	155409	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6994	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	787 N	113	-0-	-674	-0-	112	2	1	9	Y	1				3
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1				4
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				4
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				4
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	99			Y	-0-				4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

NOELKE		WELL #:		4	RRCID ->	155410	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
09	146 N	21	-0-	-125	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6483 - 6929				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6477 - 6928				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6926 - 6985				
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3				182
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	N	3				185
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	N	1				186
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	N	2				188
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3	9	N	3				191
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6454 - 6902				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF. 6706 - 7028				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				50
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	N	1				51
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				51
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				51
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	N	1				52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201														
MUNSON 15-7		WELL #: 1507		RRCID -> 209242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					131

MAYER 37-2		WELL #: 3702		RRCID -> 209251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646								
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-					5
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					5
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	N	1				6
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					6
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6

MUNSON 34-2		WELL #: 3402		RRCID -> 217435		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A								
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					66
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1				67
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					67
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-					67
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

MUNSON 15-6		WELL #: 1506		RRCID -> 226833		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					4

MUNSON 15-3		WELL #: 1503		RRCID -> 226836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					54

MUNSON 15-4		WELL #: 1504		RRCID -> 226862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

MUNSON 23-3		WELL #: 2303		RRCID -> 226866		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444								
09	1400	N	451	-0-	-949	490	450	3	1	9	Y	1				18
10	1044	N	554	-0-	-490	-0-	553	2	1	9	Y	1				19
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1				20
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1				21
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	Y	1				22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					22

LEATHERWOOD (DEVONIAN)												
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC												
MULESKINNER												
WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF. 17600 - 17602												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-		6
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-		6
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-		6
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-		6
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		6
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	1210 2			N	-0-		6

LIGHTSEY (HARKEY)												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY												
LIGHTSEY, EARL												
WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521				N	NO RPT		-0-

LIGHTSEY, EARL												
WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIN (WOLFCAMP)												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
UNIVERSITY "6"												
WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	660 #	184	-0-	-476	-0-	182 3		2 9	N	2		100
10	682 #	216	-0-	-466	-0-	213 3		3 9	N	3		103
11	600 #	150	-0-	-450	-0-	150 3			N	-0-		103
12	496 #	106	-0-	-390	-0-	106 3			N	-0-		103
01	217 #	115	-0-	-102	-0-	112 3		3 9	N	3		106
02	196 #	64	-0-	-132	-0-	64 3			N	-0-		106

FORELAND OPERATING, LLC												
LINTHICUM												
WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUNSON, DAVID M. INC.												
LINTHICUM												
WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	240 #	9	-0-	-231	-0-	9 2			N	-0-		123
10	186 #	20	-0-	-166	-0-	20 2			N	-0-		123
11	120 #	15	-0-	-105	-0-	15 2			N	-0-		123
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	193 2		1 9	N	1		124
*01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		124
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		124

LINE	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201						
LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	243 2
10	496 #	286	-0-	-210	-0-	284 2
11	360 #	335	-0-	-25	-0-	333 2
12	372 #	66	-0-	-306	-0-	66 2
*01	354 R	354	-0-	-0-	-0-	352 2
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-	

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728						
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	94 2
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	10 2
*01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	100 2
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	

DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559						
09	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2
10	155 #	72	-0-	-83	-0-	72 2
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2
*12	124 #	30	-0-	-94	-0-	30 2
*01	124 #	86	-0-	-38	-0-	85 2
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875						
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783						
09	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2
10	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2
11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2
12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1184 2
01	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1033 2
02	1120 #	968	-0-	-152	-0-	958 2

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598						
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	640 2
11	687 R	687	-0-	-0-	-0-	686 2
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	580 2
01	510 R	510	-0-	-0-	-0-	506 2
02	560 #	476	-0-	-84	-0-	470 2

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO						
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076						
SAMMYE WELL #: 1 RRCID -> 191247 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2381 - 2428						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2
12	403 N	58	-0-	-345	-0-	58 2
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320 2
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298 2

LINDA ROBERTS (CROSS CUT) //CONT.// 53629 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084
FREEMAN, DON WELL #: 1 RRCID -> 153967 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2445 - 2450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2		N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-			-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-			-0-
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-			-0-
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	412 2		N	-0-			-0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

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

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

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

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	726	-0-	-24	-0-	726 3		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-
11	690 N	404	-0-	-286	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	605 3		N	-0-			-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3		N	-0-			-0-
01	682 N	533	-0-	-149	-0-	533 3		N	-0-			-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928			
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400			
09	840 N	715	-0-	-125	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	-0-	-0-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.//		53925 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435									
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		1	RRCID ->	089255	COMPL. DATE	07/08/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 1886 - 1938		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1	8	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		7	RRCID ->	165972	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	2018	PERF. 1872 - 1919		
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-		-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-		-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-		-0-

LITTLE (SOMA)				53932 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT					
SED ENERGY INC.				649300									
SIGMA MEADOWS		WELL #:		4A	RRCID ->	228592	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	811	PERF. 736 - 742		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

SIGMA MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	228595	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 766 - 772		
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-		-0-
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)				54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
MCMULLAN		WELL #:		1 T	RRCID ->	038139	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	10001	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		1	RRCID ->	102651	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9002 - 9066		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENDERSON "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104409	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8918 - 8934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		1	RRCID ->	106384	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8761 - 8848
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2			N	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-		-0-
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738 2			N	-0-		-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		2	RRCID ->	109546	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8946
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		3	RRCID ->	151816	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8887 - 8979
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		4	RRCID ->	153738	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8938 - 9050
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		2	RRCID ->	154376	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8996 - 9080
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		8	RRCID ->	158717	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8906 - 9000
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENDERSON "20"		WELL #:		2	RRCID ->	159783	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7722 - 7778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-			-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
02	2072 N	2047	-0-	-25	-0-	2047	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	161802	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9140	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #:		4H	RRCID ->	162103	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	12365	PERF. 9120 - 12230	
09	690 N	638	-0-	-52	-0-	638	2	N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-			-0-
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	164174	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8920 - 9008	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		3H	RRCID ->	164812	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	10254	PERF. 8990 - 9985	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	2	N	-0-			-0-

MCMULLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	168990	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7718 - 10810	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20"		WELL #:		4H	RRCID ->	170174	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 8880 - 10125	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCMULLAN "2"		WELL #:		2	RRCID ->	175481	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8933 - 8985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		6	RRCID ->	177858	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8850 - 8946	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "2"		WELL #:		9	RRCID ->	178385	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9167	PERF. 8956 - 9048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		7	RRCID ->	179266	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9047	PERF. 8840 - 8885	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #:		8	RRCID ->	179593	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8988	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HENNDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 2		WELL #:		4	RRCID ->	184240	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7745 - 9017	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		13	RRCID ->	184867	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7654 - 8950	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON P1		WELL #:		14	RRCID ->	185415	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8842 - 8916	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		11	RRCID ->	185425	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8943 - 9050	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		12	RRCID ->	185430	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8936 - 9005	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #:		5	RRCID ->	185435	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 7694 - 9132	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MCMULLAN 6		WELL #:		8	RRCID ->	187422	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	6416 -	9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		7	RRCID ->	191524	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7816 -	9024	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1		WELL #:		1	RRCID ->	195975	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 -	8946	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		13	RRCID ->	200872	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8910 -	9018	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		7	RRCID ->	205459	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	8934 -	9026	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		14	RRCID ->	206396	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7677 -	8240	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN D		WELL #:		14	RRCID ->	233306	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8921 -	9246	
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	56	1	1647	2	N	-0-		-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	2	N	-0-		-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	55	1	1637	2	N	-0-		-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	51	1	1658	2	N	-0-		-0-
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	52	1	1629	2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1525	-0-	-43	-0-	48	1	1477	2	N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 238428 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8958 - 9062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	7099	-0-	4099	5507	234	1	6865	2	N	-0-					-0-
10		3100 N	7153	-0-	4053	9560	231	1	6922	2	N	-0-					-0-
11		14996 X	5436	-0-	-9560	-0-	175	1	5261	2	N	-0-					-0-
12		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	156	1	5063	2	N	-0-					-0-
01		7068 X	5050	-0-	-2018	-0-	155	1	4895	2	N	-0-					-0-
02		6384 X	4342	-0-	-2042	-0-	135	1	4207	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

09		2820 X	2819	-0-	-1	-0-	93	1	2726	2	N	-0-					-0-
10		2914 X	2806	-0-	-108	-0-	91	1	2715	2	N	-0-					-0-
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	86	1	2583	2	N	-0-					-0-
12		2914 X	2750	-0-	-164	-0-	82	1	2668	2	N	-0-					-0-
01		2821 N	2746	-0-	-75	-0-	84	1	2662	2	N	-0-					-0-
*02		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	78	1	2427	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

09		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

09		450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10		434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
*02		2800 N	2868	-0-	68	307	2868	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183875		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183877		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183879		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184555		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29H		RRCID -> 186553		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 191645		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735			
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	21 1	670 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	20 1	645 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	20 1	681 3	Y	7	8 1	1
						8 9					
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	14 1	647 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12 1	691 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	10 1	606 3	Y	10	9 1	2
						11 9					

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	195478	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8664 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		46	RRCID ->	198012	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7944 - 8918	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		51A	RRCID ->	201983	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8846 - 8924	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PERRY- STATE '32'		WELL #:		4	RRCID ->	205224	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8896 - 8959	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		47	RRCID ->	208072	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8958 - 9148	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.		WELL #:		360320	RRCID ->	095738	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	9148	PERF. 9064 - 9092	
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #:		6								
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	676	2	1	9	N	1
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1
12	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	2			N	-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008													
09	2190 X	2020	-0-	-170	-0-	2017	2	3 9	Y	3		9	
10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3048	2	2 9	Y	2		11	
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2719	2	3 9	Y	3		14	
12	2325 X	879	-0-	-1446	-0-	879	2		Y	-0-		14	
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3223	2	8 9	Y	7		21	
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-				Y	NO RPT		21	
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179													
09	2220 X	2096	-0-	-124	-0-	2094	2	2 9	Y	2		4	
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1 9	Y	1		5	
11	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1 9	Y	1		6	
12	2511 X	746	-0-	-1765	-0-	746	2		Y	-0-		6	
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3 9	Y	3		9	
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-				Y	NO RPT		9	
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273													
09	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	1867	2	7 9	Y	6		15	
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4283	2	3 9	Y	3		18	
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6 9	Y	5		23	
12	2666 X	919	-0-	-1747	-0-	918	2	1 9	Y	1		24	
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3351	2	13 9	Y	12		36	
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-				Y	NO RPT		36	
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000													
09	2970 X	1960	-0-	-1010	-0-	1959	2	1 9	Y	1		1	
10	3069 X	2388	-0-	-681	-0-	2388	2		Y	-0-		1	
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-		1	
12	2294 X	1623	-0-	-671	-0-	1623	2		Y	-0-		1	
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1 9	Y	1		2	
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-				Y	NO RPT		2	
PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155													
09	INC G-10	1300	-0-	1300	4392	1299	2	1 9	Y	1		10	
10	INC G-10	1798	-0-	1798	6190	1798	2		Y	-0-		10	
11	INC G-10	1636	-0-	1636	7826	1635	2	1 9	Y	1		11	
12	INC G-10	920	-0-	920	8746	919	2	1 9	Y	1		12	
01	9802 X	1056	-0-	-8746	-0-	1056	2		Y	-0-		12	
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-				Y	NO RPT		12	
PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158													
09	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1 9	Y	1		12	
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1 9	Y	1		13	
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1 9	Y	1		14	
12	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	1140	2	1 9	Y	1		15	
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-		15	
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-				Y	NO RPT		15	
PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884													
09	1110 N	811	-0-	-299	-0-	811	2		Y	-0-		15	
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	838	2	2 9	Y	2		17	
11	930 N	887	-0-	-43	-0-	886	2	1 9	Y	1		18	
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	601	2	1 9	Y	1		19	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1 9	Y	1		20	
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT		20	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//	54138 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//	360320									
PERRY 21		WELL #:	3	RRCID ->	200803	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9078	PERF.	8781 - 8987	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1452 N	1452	-0-	-0-	1448 2	4 9	Y	4			93
10		1690 N	1690	-0-	-0-	1682 2	8 9	Y	7			100
11		1590 N	1364	-0-	-226	1354 2	10 9	Y	9			109
12		1488 N	693	-0-	-795	684 2	9 9	Y	8			117
01		2246 N	2246	-0-	-0-	2245 2	1 9	Y	1			118
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260			Y	NO RPT			118

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	205299	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9036 - 9229	
09		2520 X	2453	-0-	-67	2453 2		N	-0-			-0-
10		3005 X	3005	-0-	-0-	3005 2		N	-0-			-0-
11		2525 X	2525	-0-	-0-	2525 2		N	-0-			-0-
12		2542 X	1244	-0-	-1298	1244 2		N	-0-			-0-
01		3007 X	2237	-0-	-770	2237 2		N	-0-			-0-
02		2716 X	NO RPT	-0-	-2716			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	41	RRCID ->	218254	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	7637 - 9346	
09		2040 X	1291	-0-	-749	1290 2	1 9	N	1			3
10		2294 X	634	-0-	-1660	632 2	2 9	N	2	3 1		2
11		2220 X	862	-0-	-1358	861 2	1 9	N	1			3
12		2294 X	890	-0-	-1404	887 2	3 9	N	3	4 1		2
01		1333 X	663	-0-	-670	660 2	3 9	N	3	4 1		1
02		812 N	NO RPT	-0-	-812			N	NO RPT			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	40	RRCID ->	218259	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	7619 - 9391	
09		2390 X	2390	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
10		1984 X	862	-0-	-1122	862 2		N	-0-			-0-
11		1860 X	1188	-0-	-672	1188 2		N	-0-			-0-
12		2480 X	1270	-0-	-1210	1270 2		N	-0-			-0-
01		1767 X	1148	-0-	-619	1148 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	47	RRCID ->	218388	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	7592 - 9279	
09		5569 X	5569	-0-	-0-	5569 2		N	-0-			-0-
10		5209 X	5209	-0-	-0-	5209 2		N	-0-			-0-
11		5760 X	4335	-0-	-1425	4335 2		N	-0-			-0-
12		5952 X	2181	-0-	-3771	2181 2		N	-0-			-0-
01		3720 X	3349	-0-	-371	3349 2		N	-0-			-0-
02		3360 X	NO RPT	-0-	-3360			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #:	43	RRCID ->	218422	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7650 - 9016	
09		2716 X	2716	-0-	-0-	2710 2	6 9	N	5			13
10		2465 X	2465	-0-	-0-	2457 2	8 9	N	7	14 1		6
11		2190 X	2072	-0-	-118	2063 2	9 9	N	8			14
12		2821 X	2037	-0-	-784	2027 2	10 9	N	9	15 1		8
01		2480 X	2117	-0-	-363	2107 2	10 9	N	9	15 1		2
02		1932 N	NO RPT	-0-	-1932			N	NO RPT			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #:	42	RRCID ->	218428	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	7635 - 9183	
09		2551 X	2551	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
10		1984 X	1564	-0-	-420	1564 2		N	-0-			-0-
11		2040 X	1447	-0-	-593	1447 2		N	-0-			-0-
12		2635 X	1075	-0-	-1560	1075 2		N	-0-			-0-
01		2108 X	1689	-0-	-419	1689 2		N	-0-			-0-
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		//CONT.// //CONT.//	54138 600 360320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #:	44	RRCID ->	220326	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9062	-	9373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3548	-0-	548	548	3540 2	8 9	Y		7			17
10		3100 N	3121	-0-	21	569	3111 2	10 9	Y		9	18 1		8
11		3000 N	2609	-0-	-391	178	2597 2	12 9	Y		11			19
12		4470 X	4292	-0-	-178	-0-	4279 2	13 9	Y		12	20 1		11
01		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2584 2	13 9	Y		12	20 1		3
02		2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			Y		NO RPT			3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	48	RRCID ->	220351	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	9004	-	9129	
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y		-0-			1
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2185 2	1 9	Y		1	1		1
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		Y		-0-			1
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2355 2	1 9	Y		1	1		1
01		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y		-0-	1 1		-0-
02		1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-			Y		NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	49	RRCID ->	220369	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	8980	-	9070	
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2245 2	3 9	Y		3			7
10		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2399 2	3 9	Y		3	7 1		3
11		2160 N	1987	-0-	-173	-0-	1981 2	6 9	Y		5			8
12		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2477 2	4 9	Y		4	8 1		4
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847 2	6 9	Y		5	8 1		1
02		1848 N	NO RPT	-0-	-1848	-0-			Y		NO RPT			1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	46	RRCID ->	220381	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	8925	-	9211	
09		3000 N	3861	-0-	861	861	3847 2	14 9	Y		13			32
10		3100 N	2795	-0-	-305	556	2777 2	18 9	Y		16	33 1		15
11		3000 N	3211	-0-	211	767	3190 2	21 9	Y		19			34
12		4543 X	3776	-0-	-767	-0-	3752 2	24 9	Y		22	36 1		20
01		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2937 2	25 9	Y		23	37 1		6
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y		NO RPT			6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:	45	RRCID ->	220668	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8997	-	9334	
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3206 2	2 9	Y		2			5
10		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2828 2	2 9	Y		2	5 1		2
11		2640 X	2056	-0-	-584	-0-	2053 2	3 9	Y		3			5
12		3131 X	2565	-0-	-566	-0-	2561 2	4 9	Y		4	6 1		3
01		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2223 2	4 9	Y		4	6 1		1
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			Y		NO RPT			1

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #:	7R	RRCID ->	221064	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8900	-	8981	
09		1740 X	1556	-0-	-184	-0-	1556 2		N		-0-			-0-
10		1488 X	1164	-0-	-324	-0-	1164 2		N		-0-			-0-
11		1590 X	1208	-0-	-382	-0-	1208 2		N		-0-			-0-
12		1643 X	617	-0-	-1026	-0-	617 2		N		-0-			-0-
01		1643 X	1003	-0-	-640	-0-	1003 2		N		-0-			-0-
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N		NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B"		WELL #:	51	RRCID ->	247113	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9067	-	9191	
09		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N		-0-			-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N		-0-			-0-
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N		-0-			-0-
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N		-0-			-0-
01		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N		-0-			-0-
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N		NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
10		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			-0-
12		3658 X	1694	-0-	-1964	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
01		4681 X	4216	-0-	-465	-0-	4216	2			N	-0-			-0-
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

09		1170 X	954	-0-	-216	-0-	60	1	894	3	N	-0-			-0-
10		1209 X	985	-0-	-224	-0-	69	1	916	3	N	-0-			-0-
11		1170 X	920	-0-	-250	-0-	62	1	858	3	N	-0-			-0-
12		1116 X	777	-0-	-339	-0-	44	1	733	3	N	-0-			-0-
01		1023 X	852	-0-	-171	-0-	45	1	807	3	N	-0-			-0-
02		896 X	761	-0-	-135	-0-	43	1	718	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #:		2	RRCID -> 170528	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 8902	- 8972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		8	RRCID -> 183954	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF. 7578	- 7957
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #:		5	RRCID -> 185445	COMPL. DATE 05/02/2003	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7727	- 9352
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		6	RRCID -> 185452	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH	9433	PERF. 7511	- 9244
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		5	RRCID -> 185458	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8888	- 8968
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID -> 185461	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890	- 9111
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID -> 197279	COMPL. DATE 02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945	- 9035
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 18 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 - 9135	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003										TOTAL DEPTH	9415	PERF. 7552 - 9159	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011										TOTAL DEPTH	9432	PERF. 8964 - 9378	
09	1740	X	1572	-0-	-168	-0-	98	1	1474	3	N	-0-	-0-
10	1798	X	1572	-0-	-226	-0-	110	1	1462	3	N	-0-	-0-
11	1740	X	1508	-0-	-232	-0-	102	1	1406	3	N	-0-	-0-
12	1798	X	1428	-0-	-370	-0-	81	1	1347	3	N	-0-	-0-
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	85	1	1532	3	N	-0-	-0-
02	1456	X	1398	-0-	-58	-0-	79	1	1319	3	N	-0-	-0-

LOCO RICO (GARDNER-A)		54350 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS						
TEXAS INTERNATIONAL RESOURCE LLC		846627												
ROBBINS		WELL #: 2		RRCID -> 264544		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3672 - 3678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN)		54429 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
DOYAL, BOBBY & ETHYL		227661												
DOYAL, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 054895		COMPL. DATE 03/24/1973		TOTAL DEPTH 1400		PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE		268580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
FINLAY, JAMES JR.		268580												
		WELL #: 1		RRCID -> 073088		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 1332		PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST, E. W.		287595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
FROST, C. E.		287595												
		WELL #: 7		RRCID -> 156321		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 1654		PERF. 1399 - 1403				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV		369162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
HAYS UNIT		369162												
		WELL #: 3		RRCID -> 055790		COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477		PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYS		369162		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH						
		369162												
		WELL #: 6		RRCID -> 056296		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514		PERF. N/A				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH				
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275								
CAYLER, WARREN		WELL #:		1	RRCID ->	018994	COMPL. DATE	12/02/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	976 - 986
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, CHARLES M.				790250				CNTY: IRION				
RANDALS, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018996	COMPL. DATE	11/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1347 - 1365
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: IRION				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
SUGG, ANDY "6"		WELL #:		3	RRCID ->	174837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	6420 - 6630
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADCO PROPERTIES				556500				CNTY: TERRELL				
SUGG 3063 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205950	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
JOSIE		WELL #:		1	RRCID ->	185401	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5294 - 5464
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			35
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			35
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			35

WTG EXPLORATION				945220				CNTY: TERRELL				
AUNT JOSIE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	207145	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4787 - 5290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.// 54938 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220														
UNCLE CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 207147		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 208519		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNCLE CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 208521		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4576 - 5272								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNCLE CECIL		WELL #: 3		RRCID -> 209167		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 3		RRCID -> 218621		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUNT JOSIE STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218688		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5132 - 5199								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

AUNT JOSIE STATE		WELL #: 4		RRCID -> 225791		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LORLES (WOLFCAMP)		//CONT.//		54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220									
AUNT JOSIE STATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	255523	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2820 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LYGAY				55906 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE				
ALARON ENERGY, INC.				010450									
CENTRAL NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	101757	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5816 - 5832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748 3		N	-0-		70
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3		N	-0-		70
11		660 N	513	-0-	-147	-0-		513 3		N	-0-		70
12		775 N	372	-0-	-403	-0-		372 3		N	-0-		70
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3		N	-0-		70
*02		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 3		N	-0-		70

STAR PRODUCTION, INC.				815108					CNTY: COKE				
HARRIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	119085	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5876 - 5924	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213 3		Y	-0-		174
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		Y	-0-		174
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-		271 3		Y	-0-		174
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		Y	-0-		174
01	DLQ	G-10	292	-0-	292	292		292 3		Y	-0-		174
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	292				Y	NO RPT		174

HARRIS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	119112	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5945 - 5980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		Y	-0-		25
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		Y	-0-		25
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		Y	-0-		25
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		Y	-0-		25
01	DLQ	G-10	157	-0-	157	157		157 3		Y	-0-		25
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	157				Y	NO RPT		25

M. M. W. (CANYON)				56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842									
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		8	RRCID ->	071319	COMPL. DATE	05/04/1977	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAKER "38"		WELL #:		13	RRCID ->	076903	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3131 - 3189	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-		177 1	403 2	N	-0-		-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-		183 1	412 2	N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-		177 1	349 2	N	-0-		-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-		183 1	360 2	N	-0-		-0-
01		589 N	545	-0-	-44	-0-		186 1	359 3	N	-0-		-0-
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-		155 1	354 3	N	-0-		-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		13	RRCID ->	079271	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3184 - 3243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	151 1	895 3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	168 1	954 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	174 1	833 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	966	-0-	-119	-0-	170 1	796 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	999	-0-	-117	-0-	177 1	822 2	N	-0-		-0-
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	150 1	791 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		15	RRCID ->	079273	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2916 - 3150	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3	N	-0-		-0-
01		14 N	9	-0-	-5	-0-	2 1	7 2	N	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2		N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		17	RRCID ->	079274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3002 - 3157	
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	42 1	250 3	N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	59 1	335 3	N	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	63 1	301 3	N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	71 1	332 3	N	-0-		-0-
01		403 N	295	-0-	-108	-0-	52 1	243 2	N	-0-		-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	43 1	226 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #:		19	RRCID ->	103308	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3025 - 3178	
09		540 N	521	-0-	-19	-0-	75 1	446 3	N	-0-		-0-
10		527 N	500	-0-	-27	-0-	75 1	425 3	N	-0-		-0-
11		570 N	503	-0-	-67	-0-	87 1	416 3	N	-0-		-0-
12		527 N	523	-0-	-4	-0-	92 1	431 3	N	-0-		-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	92 1	425 2	N	-0-		-0-
02		476 N	158	-0-	-318	-0-	25 1	133 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #:		81	RRCID ->	115604	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 2933 - 3029	
09		840 N	740	-0-	-100	-0-	107 1	633 3	N	-0-		-0-
10		775 N	712	-0-	-63	-0-	107 1	605 3	N	-0-		-0-
11		750 N	615	-0-	-135	-0-	106 1	509 3	N	-0-		-0-
12		775 N	589	-0-	-186	-0-	104 1	485 3	N	-0-		-0-
01		713 N	623	-0-	-90	-0-	110 1	513 2	N	-0-		-0-
02		588 N	534	-0-	-54	-0-	85 1	449 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #:		87	RRCID ->	115852	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 3292 - 3334	
09		480 N	475	-0-	-5	-0-	68 1	407 3	N	-0-		-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	75 1	423 3	N	-0-		-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	80 1	384 3	N	-0-		-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	88 1	413 3	N	-0-		-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	89 1	414 2	N	-0-		-0-
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	71 1	373 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "C"		WELL #:		88	RRCID ->	115853	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3226 - 3285	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2943 - 3041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	515	-0-	-175	-0-	74 1	441 3	N	-0-		-0-
10		713 N	475	-0-	-238	-0-	71 1	404 3	N	-0-		-0-
11		630 N	147	-0-	-483	-0-	25 1	122 3	N	-0-		-0-
12		527 N	91	-0-	-436	-0-	16 1	75 3	N	-0-		-0-
01		465 N	83	-0-	-382	-0-	15 1	68 2	N	-0-		-0-
02		140 N	37	-0-	-103	-0-	6 1	31 2	N	-0-		-0-

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3173 - 3299
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	205 1	1215 3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	219 1	1240 3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1340	-0-	-40	-0-	231 1	1109 3	N	-0-		-0-
12		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	253 1	1184 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	254 1	1178 2	N	-0-		-0-
*02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	207 1	1092 2	N	-0-		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		691703	RRCID ->	059264	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2942 - 2977
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTES, KAY		WELL #:		1	RRCID ->	124724	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2782 - 3093
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3669			N	-0-		-0-

ESTES, KAY		WELL #:		2	RRCID ->	127243	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	2883 - 2957
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	506 2		N	-0-		-0-
10		527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11		450 N	319	-0-	-131	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		651 N	355	-0-	-296	-0-	355 2		N	-0-		-0-
01		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-		-0-
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-

ESTES, KAY		WELL #:		6R	RRCID ->	184168	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2820 - 2887
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	506 2		N	-0-		-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
11		480 N	355	-0-	-125	-0-	355 2		N	-0-		-0-
12		651 N	513	-0-	-138	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	453 2		N	-0-		-0-
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	312 2		N	-0-		-0-

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
ESTES, KAY		WELL #:		7	RRCID ->	191656	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2776 - 2787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		-0-
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-		-0-
01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		-0-

M. P. I. (ELLENBURGER)				56308 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8050 - 8131
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		174
10		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 3		N	-0-		174
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		174
12		1054 N	503	-0-	-551	-0-	503 3		N	-0-		174
01		1178 N	158	-0-	-1020	-0-	158 3		N	-0-		174
02		1204 N	878	-0-	-326	-0-	852 3	26 9	N	24		198

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7990 - 8062
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		99
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		99
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		99
12		155 N	6	-0-	-149	-0-	6 3		N	-0-		99
01		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-		99
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		99

M. P. I. (STRAWN)				56308 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7992 - 8014
09		1170 N	1039	-0-	-131	-0-	1039 3		Y	-0-		94
10		1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3		Y	-0-		94
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 3	2 9	Y	2		96
12		1085 N	154	-0-	-931	-0-	154 3		Y	-0-		96
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	355 3	7 9	Y	6		102
02		1120 N	926	-0-	-194	-0-	909 3	17 9	Y	15		117

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7988 - 8018
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
RANCH HAND "7"		WELL #:		1	RRCID ->	182769	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	7983 - 8008
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT									
OSBORN HEIRS COMPANY		627140		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773		PERF. 3348 - 3506					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS		57557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD									
WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716		PERF. 3345 - 3498									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	276	3	62	9	N	56	1	8			189
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	209	3	64	9	N	58	182	1	1	8	64
11	300	N	84	-0-	-216	-0-	81	3	3	9	N	3					67
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	227	3	14	9	N	13					80
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	202	3	10	9	N	9					89
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	N	7					96

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD									
PAINT ROCK OPERATING, LLC		634974		WELL #: 2		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2821 - 2828					
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					149
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					175
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					188
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					201
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					214

RUSSELL 'C'		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON									
WELL #: 5		RRCID -> 267969		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2730 - 2735									
09	16261		16261	-0-	-0-	82613	16261	3			N	-0-					-0-
10	15500		10470	-0-	-5030	77583	10470	3			N	-0-					-0-
11	15000		7147	-0-	-7853	69730	7147	3			N	-0-					-0-
12	15500		6195	-0-	-9305	60425	6195	3			N	-0-					-0-
*01	13950		5565	-0-	-8385	52040	5565	3			N	-0-					-0-
*02	12600		4723	-0-	-7877	44163	4723	3			N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON									
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 1		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8344 - 8412					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAYER (WOLFCAMP)		58633 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		WELL #: 14		RRCID -> 141708		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5801 - 5815					
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) APACHE CORPORATION MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER		WELL #: 7A		RRCID -> 217547		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 X	199	-0-	-731	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	682 X	285	-0-	-397	-0-	285	3	N	-0-		-0-
11	660 X	171	-0-	-489	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12	682 X	309	-0-	-373	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	620 X	202	-0-	-418	-0-	202	3	N	-0-		-0-
02	252 X	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 5A		RRCID -> 217797		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210			
09	480 N	240	-0-	-240	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3	N	-0-		-0-
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	391	3	41 9 N	37	37 8	-0-

MAYER		WELL #: 4A		RRCID -> 217836		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113			
09	180 X	84	-0-	-96	-0-	84	3	N	-0-		-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
*02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 10A		RRCID -> 218197		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314			
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 9A		RRCID -> 218476		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281			
09	630 X	160	-0-	-470	-0-	160	3	N	-0-		-0-
10	465 X	233	-0-	-232	-0-	233	3	N	-0-		-0-
11	450 X	110	-0-	-340	-0-	110	3	N	-0-		-0-
12	465 X	187	-0-	-278	-0-	187	3	N	-0-		-0-
01	434 X	114	-0-	-320	-0-	114	3	N	-0-		-0-
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 6A		RRCID -> 222182		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073			
09	3750 X	990	-0-	-2760	-0-	990	3	N	-0-		-0-
10	2821 X	1450	-0-	-1371	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
11	2730 X	1626	-0-	-1104	-0-	1626	3	N	-0-		-0-
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3	N	-0-		-0-
01	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	2016	3	N	-0-		-0-
*02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 12A		RRCID -> 222458		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413			
09	870 X	373	-0-	-497	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	651 X	570	-0-	-81	-0-	570	3	N	-0-		-0-
11	630 X	448	-0-	-182	-0-	448	3	N	-0-		-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
01	589 X	465	-0-	-124	-0-	465	3	N	-0-		-0-
02	504 X	421	-0-	-83	-0-	421	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.// 58640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
MAYER		WELL #: 11A		RRCID -> 223114		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3	N	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #: 8A		RRCID -> 240812		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202	
09	750 X	290	-0-	-460	-0-	290 3	N	-0-	-0-
10	558 X	440	-0-	-118	-0-	440 3	N	-0-	-0-
11	540 X	347	-0-	-193	-0-	347 3	N	-0-	-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-	-0-
01	527 X	424	-0-	-103	-0-	424 3	N	-0-	-0-
02	392 X	267	-0-	-125	-0-	267 3	N	-0-	-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842							
MAYER RANCH "Q"		WELL #: 15		RRCID -> 120279		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706	
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	44 1	675 3	N	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	704 3	N	-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	46 1	660 3	N	-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46 1	732 3	N	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	45 1	736 3	N	-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	41 1	645 3	N	-0-

MAYER RANCH "EEE"		WELL #: 97		RRCID -> 122258		COMPL. DATE 09/18/1986		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063	
09	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	58 1	972 3	N	6
						7 9			6 8
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	59 1	976 3	N	-0-
11	1020 N	865	-0-	-155	-0-	47 1	818 3	N	-0-
12	1085 N	998	-0-	-87	-0-	55 1	930 3	N	12
						13 9			8
01	1023 N	919	-0-	-104	-0-	48 1	871 3	N	-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	45 1	834 3	N	2
						2 9			2 8

MERIT ENERGY COMPANY		561136							
MAYER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 056171		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER RANCH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 056172		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TRIPLE G OIL & GAS				870388										
MAYER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	081994	COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	6972 - 7244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	193	-0-	-227	-0-	193 2			N	-0-			4
10		372 N	207	-0-	-165	-0-	207 2			N	-0-			4
11		270 N	204	-0-	-66	-0-	204 2			N	-0-			4
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			4
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 2			N	-0-			4
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			4

MAYER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	081995	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7011 - 7018	
09		1980 X	1415	-0-	-565	-0-	1415 2			N	-0-			-0-
10		2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
11		1980 X	1468	-0-	-512	-0-	1468 2			N	-0-			-0-
12		1953 X	1556	-0-	-397	-0-	1556 2			N	-0-			-0-
01		1829 X	1354	-0-	-475	-0-	1354 2			N	-0-			-0-
02		1652 X	1587	-0-	-65	-0-	1587 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH A				WELL #:	4	RRCID ->	081996	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6780 - 6890	
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2			N	-0-			8
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-			8
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-			8
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			8
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			8
*02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			8

MAYER RANCH A				WELL #:	3	RRCID ->	081997	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6687 - 6693	
09		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2			N	-0-			40
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2			N	-0-			40
11		690 N	677	-0-	-13	-0-	677 2			N	-0-			40
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-			40
*01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-			40
02		644 N	168	-0-	-476	-0-	168 2			N	-0-			40

MAYER RANCH B				WELL #:	6	RRCID ->	083757	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6648 - 6948	
09		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2			N	-0-			-0-
10		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2			N	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2			N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-			-0-
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2			N	-0-			-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	322 2			N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479										
MAYER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	060044	COMPL. DATE	10/27/1974	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A	
09		180 X	82	-0-	-98	-0-	82 2			N	-0-			-0-
10		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-			-0-
11		150 X	124	-0-	-26	-0-	124 2			N	-0-			-0-
12		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			-0-
01		155 X	132	-0-	-23	-0-	132 2			N	-0-			-0-
02		140 X	124	-0-	-16	-0-	124 2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//	950479	WELL #:	3	RRCID ->	060265	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-	
*02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	4	RRCID ->	060571	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	N/A
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-	
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-	
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	8	RRCID ->	060811	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	N/A
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-	
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	N/A
09		120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-	
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
09		150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-	
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-	
01		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009
09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-	
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH		MAYER RANCH		//CONT.//		WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A
09		180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-	
11		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-			-0-	
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-	

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYER RANCH				//CONT.//	950479							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6944 - 7155
09		300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-			-0-
11		300 N	229	-0-	-71	-0-	229 2	N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6842 - 7141
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2	N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6906 - 7263
09		180 N	85	-0-	-95	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7002 - 7242
09		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2	N	-0-			-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6956 - 7174
09		150 N	70	-0-	-80	-0-	70 2	N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF. 6979 - 7089
09		150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2	N	-0-			-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO MAYER		58640 600 855610	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 - 8270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		174 N	174	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	68	3	Y	1	9		1
*02		116 N	116	-0-	-0-	115	3	Y	1	9		2

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC HILL-MAYER "QQ"		58644 500 385842	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER				
		WELL #:	1	RRCID ->	112661	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7263 - 7301	
09		270 N	255	-0-	-15	10	1	245	3	N		-0-
10		279 N	255	-0-	-24	10	1	245	3	N		-0-
11		270 N	245	-0-	-25	11	1	234	3	N		-0-
12		279 N	259	-0-	-20	12	1	247	3	N		-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	10	1	258	3	N		-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	10	1	233	3	N		-0-

HILL-MAYER NNN		WELL #:	1	RRCID ->	116173	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7299	
09		60 N	59	-0-	-1	2	1	57	3	N		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	2	1	54	3	N		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	2	1	51	3	N		-0-
12		62 N	51	-0-	-11	2	1	49	3	N		-0-
01		62 N	52	-0-	-10	2	1	50	3	N		-0-
02		56 N	50	-0-	-6	2	1	48	3	N		-0-

HILL-MAYER III		WELL #:	2	RRCID ->	116599	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7181 - 7783	
09		480 N	286	-0-	-194	11	1	275	3	N		-0-
10		372 N	333	-0-	-39	13	1	320	3	N		-0-
11		600 N	16	-0-	-584	1	1	15	3	N		-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	30	1	616	3	N		-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	18	1	470	3	N		-0-
*02		396 N	396	-0-	-0-	16	1	380	3	N		-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC GULF-HUGHES "B"		58840 001 870481	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: UPTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	131041	COMPL. DATE	10/00/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2050 - 2250	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF HUGHES B		WELL #:	2D	RRCID ->	131042	COMPL. DATE	11/00/1962	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2066 - 2194	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON								
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481											
GULF-HUGHES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 131043	COMPL. DATE 12/00/1962	TOTAL DEPTH 2285	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF-HUGHES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 131044	COMPL. DATE 07/00/1963	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2070 - 2247							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		4	RRCID -> 131408	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH 11467	PERF. 2080 - 2204							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF-HUGHES		WELL #:		9	RRCID -> 131409	COMPL. DATE 07/20/1938	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2195 - 2199							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAILE-INMAN		WELL #:		1	RRCID -> 131706	COMPL. DATE 08/25/1953	TOTAL DEPTH 2289	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		3	RRCID -> 131832	COMPL. DATE 04/02/1962	TOTAL DEPTH 2161	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		6	RRCID -> 131833	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2197 - 2203							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON		
TRIPP & SONS, LLC		//CONT.//		870481					
HUGHES, ED S.		WELL #:		8	RRCID -> 131834	COMPL. DATE 07/21/1937	TOTAL DEPTH 2146	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUGHES, ED S.		WELL #:		1	RRCID -> 131926	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 2298	PERF. 2128 - 2130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 132007	COMPL. DATE 02/27/1960	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2155 - 2200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID -> 132857	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2195	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID -> 132858	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		3	RRCID -> 132859	COMPL. DATE 10/00/1953	TOTAL DEPTH 2245	PERF. 2110 - 2242	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		4	RRCID -> 132860	COMPL. DATE 11/00/1953	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 2176 - 2234	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCCAMEY		//CONT.//		58840 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC				945921						
RICKER B		WELL #:		1	RRCID -> 132406	COMPL. DATE 12/09/1942	TOTAL DEPTH 2478	PERF. 2442	- 2445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		2	RRCID -> 132407	COMPL. DATE 01/15/1943	TOTAL DEPTH 2412	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		3	RRCID -> 132408	COMPL. DATE 03/25/1945	TOTAL DEPTH 2459	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICKER B		WELL #:		5	RRCID -> 132410	COMPL. DATE 07/09/1946	TOTAL DEPTH 2417	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)				58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC				945921						
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		66	RRCID -> 046792	COMPL. DATE 08/15/1969	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A		
09	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2535	3	Y	-0-
10	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	3	Y	-0-
11	2700	X	2194	-0-	-506	-0-	2194	3	Y	-0-
12	2635	X	391	-0-	-2244	-0-	391	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	225	3	Y	-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID -> 134337	COMPL. DATE 04/01/1990	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 6670	- 6798	
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3	Y	-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	1
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	1
12	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	3	Y	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	3	Y	-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)		//CONT.//		58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7854 - 7886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-		-0-
10		279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		-0-
11		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12		279 N	114	-0-	-165	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02		196 N	66	-0-	-130	-0-	66 3		N	-0-		-0-

MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	6902 - 6956
09		930 N	861	-0-	-69	-0-	861 3		Y	-0-		4
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	865 3	1 9	Y	-1		5
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-		5
12		899 N	133	-0-	-766	-0-	133 3		Y	-0-		5
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-		5

MCKAY CREEK (CABALLOS)				59560 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108558	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5824 - 6136
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B"				WELL #:	5	RRCID ->	114645	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6374 - 6689
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCKAY CREEK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	125223	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6162 - 6238
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCKAY CREEK "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137587	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5754 - 6064
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	1206 - 6296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		3	RRCID ->	254851	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6760 - 6810
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	1938 - 6916
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLARTY (GOEN)		59699 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS						
TKP PETROLEUM, INC.		860891										
KING-MCGREGOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	3741 - 3745
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013												

MEIXNER (3500)		60286 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CONCHO						
PURVIS OPERATING CO.		683200										
LLOYD, JOHN A.		WELL #:		3	RRCID ->	210015	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	3574	PERF.	3525 - 3558
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	13	8	3		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	8	-0-	8	21	8	3		N	-0-		-0-
*02	27	10	-0-	-17	4	10	3		N	-0-		-0-

MENARD, N. (CROSS-CUT)		60409 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MENARD						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2449 - 2459
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENARD, W. (HARDY) 60418 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 BANKSTON, A. WELL #: 3 RRCID -> 127500 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2024 - 2028

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

MENARD, W. (MORRIS GAS) 60418 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 BRANDENBERGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 124145 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2446 - 2460

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

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2					100
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					100
11	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	3			N	-0-					100
12	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					100
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					105
02	420 #	355	-0-	-65	-0-	351	3	4	9	N	4					109

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 LINN OPERATING, INC. 501545
 NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	953	-0-	953	953	941	2	12	9	Y	11	9	1			7
10	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2045	1074	2	18	9	Y	16	15	1			8
11	DLQ G-10	1026	-0-	1026	3071	1012	2	14	9	Y	13	10	1			11
12	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4118	1032	2	15	9	Y	14	11	1			14
01	5137 R	1019	-0-	-4118	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1			14
*02	849 R	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12	17	1			9

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 #	992	-0-	-58	-0-	982	2	10	9	N	9					199
10	1085 #	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					199
11	1050 #	948	-0-	-102	-0-	946	2	2	9	N	2					201
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	997	2	3	9	N	3					204
01	1023 #	998	-0-	-25	-0-	995	2	3	9	N	3					207
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	899	2	3	9	N	3					210

MERTZON (CANYON)		//CONT.//		60698 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION													
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545																		
NOELKE "C"		WELL #:		11	RRCID ->	160303	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6560 - 6700										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
09	DLQ	G-10	1057	-0-	1057	1057	1046	2	11	9	Y	10	10	1	5							
10	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2171	1096	2	18	9	Y	16	15	1	6							
11	DLQ	G-10	978	-0-	978	3149	964	2	14	9	Y	13	11	1	8							
12	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	4207	1043	2	15	9	Y	14	11	1	11							
01	5108	R	901	-0-	-4207	-0-	889	2	12	9	Y	11	12	1	10							
*02	860	R	860	-0-	-0-	-0-	846	2	14	9	Y	13	17	1	6							
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099									
NOELKE, W. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	038138	COMPL. DATE	12/11/1965	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A										
09	1380	R	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-							
10	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1419	2	32	9	Y	29	29	1	-0-							
11	930	#	770	-0-	-160	-0-	770	2			Y	-0-			-0-							
12	1704	R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-			-0-							
01	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-							
*02	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-			-0-							
NOELKE, W. M. ESTATE -A-													WELL #:	1A	RRCID ->	039189	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A
09	1050	#	972	-0-	-78	-0-	925	2	47	9	Y	43	11	8	275							
10	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	988	2	55	9	Y	50	159	1	166							
11	1410	#	770	-0-	-640	-0-	770	2			Y	-0-			166							
12	1457	#	779	-0-	-678	-0-	779	2			Y	-0-	44	1	122							
01	1457	#	924	-0-	-533	-0-	882	2	42	9	Y	38			160							
02	952	#	828	-0-	-124	-0-	789	2	39	9	Y	35			195							
MESA GRANDE (DEVONIAN)													60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099661	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	9073 - 9443										
INGHAM "6"		WELL #:		1	RRCID ->	099661	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	10823	PERF.	9073 - 9443										
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-							
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-							
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-							
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-							
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-							
WHITE, RUTH "B"													WELL #:	1	RRCID ->	099749	COMPL. DATE	04/04/1982	TOTAL DEPTH	10836	PERF.	9273 - 9715
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			36							
10	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-			36							
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			36							
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			36							
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			36							
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			36							
WHITE, RUTH "A"													WELL #:	1	RRCID ->	099750	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	8968 - 9678
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			17							
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1			18							
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			18							
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			18							
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1			19							
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			19							

OIL AND GAS DIVISION

MESA GRANDE (LEONARD)			60732 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL			
CIBOLO WELLS, LLC			153394									
ALLISON			WELL #: 1			RRCID -> 163720			COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368						CNTY: TERRELL			
ALLISON			WELL #: 1			RRCID -> 055280			COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	75 1	609 2	N	-0-		-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	60 1	746 2	N	-0-		-0-
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	48 1	424 2	N	-0-		-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53 1	567 2	N	-0-		-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50 1	700 2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280						CNTY: TERRELL			
ALLISON			WELL #: 1			RRCID -> 102654			COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478			
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		80
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		80
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		80
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		80
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469 2		N	-0-		80
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		80
MIDSTATES (WINCHELL)			61147 700 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS			953631									
CLAYTON, J. M.			WELL #: 1			RRCID -> 172278			COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506			
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDWAY LANE (ATOKA)			61204 125 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
CHAMBERS C S L			WELL #: 1			RRCID -> 038341			COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434			
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-		41
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-		41
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		Y	-0-		41
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-		41
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		41
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-		41
MIDWAY LANE (STRAWN)			61204 625 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
CHAMBERS C S L			WELL #: 1 C			RRCID -> 038482			COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-				105
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-				105
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-				105
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				105
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				105
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-				105

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

09	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-				-0-
12	3100 N	3146	-0-	46	92	3146	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	3114	-0-	14	106	3114	2			N	-0-				-0-
*02	2428	2322	-0-	-106	-0-	2322	2			N	-0-				-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
10	13 X	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11	13 X	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	13 X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-				-0-
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKS WELL #: 4 RRCID -> 072623 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3647 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

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

M I E R S (C A N Y O N)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C N T Y : S U T T O N				
G R E A T N O R T H E R N E N E R G Y , I N C		//CONT.//		328627									
H I C K S		W E L L # :		6	R R C I D - >	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		6 N	6	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-	
10		7 N	6	-0-	-1		6 2	N	-0-			-0-	
11		7 N	4	-0-	-3		4 2	N	-0-			-0-	
12		6 N	2	-0-	-4		2 2	N	-0-			-0-	
01		6 N	2	-0-	-4		2 2	N	-0-			-0-	
02		4 N	NO RPT	-0-	-4			N	NO RPT			-0-	

H I C K S		W E L L # :		7	R R C I D - >	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4070 - 4106		
09		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-			-0-	
10		7 N	5	-0-	-2		5 2	N	-0-			-0-	
11		7 N	3	-0-	-4		3 2	N	-0-			-0-	
12		5 N	2	-0-	-3		2 2	N	-0-			-0-	
01		5 N	2	-0-	-3		2 2	N	-0-			-0-	
02		3 N	NO RPT	-0-	-3			N	NO RPT			-0-	

H I C K S		W E L L # :		8	R R C I D - >	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3534 - 3617		
09		5 N	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-			-0-	
10		7 N	5	-0-	-2		5 2	N	-0-			-0-	
11		7 N	3	-0-	-4		3 2	N	-0-			-0-	
12		5 N	2	-0-	-3		2 2	N	-0-			-0-	
01		5 N	1	-0-	-4		1 2	N	-0-			-0-	
02		3 N	NO RPT	-0-	-3			N	NO RPT			-0-	

O ' R Y A N O I L A N D G A S		617042		W E L L # :		1	R R C I D - >	019017	COMPL. DATE	10/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2984 - 3004
09		70 N	70	-0-	-0-		70 2	N	-0-			-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-		65 2	N	-0-			-0-	
11		71 N	71	-0-	-0-		71 2	N	-0-			-0-	
12		77 N	77	-0-	-0-		77 2	N	-0-			-0-	
01		84 N	84	-0-	-0-		84 2	N	-0-			-0-	
*02		82 N	82	-0-	-0-		82 2	N	-0-			-0-	

W I L S O N		W E L L # :		3C	R R C I D - >	069262	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2886 - 0		
09		76 N	76	-0-	-0-		76 2	N	-0-			-0-	
10		62 N	54	-0-	-8		54 2	N	-0-			-0-	
11		64 N	64	-0-	-0-		64 2	N	-0-			-0-	
12		93 N	78	-0-	-15		78 2	N	-0-			-0-	
01		87 N	87	-0-	-0-		87 2	N	-0-			-0-	
*02		79 N	79	-0-	-0-		79 2	N	-0-			-0-	

R A N G E P R O D U C T I O N C O M P A N Y		691703		W E L L # :		19	R R C I D - >	219292	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4559	PERF. 2723 - 2734
M I E R S , W . A .													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MIERS (CANYON)												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.												
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-												
//CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
950639												
WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A												
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN GAS UNIT												
WELL #: B 2 RRCID -> 071314 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013												

VANDERSTUCKEN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		//CONT.//		950639								
VANDERSTUCKEN "D"		WELL #:		1	RRCID ->	073001	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2966 - 2976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	073157	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013												

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	136286	COMPL. DATE	09/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3030 - 3222	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3142 - 3232	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-		-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIERS (DES MOINES)		61249 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
O'RYAN OIL AND GAS WILSON		617042										
WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4257 - 4436	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
10	899 N	589	-0-	-310	-0-	589	3		N	-0-		-0-
11	720 N	500	-0-	-220	-0-	500	3		N	-0-		-0-
12	744 N	559	-0-	-185	-0-	559	3		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		5	RRCID ->	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 4205 - 4224	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3		N	-0-		-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-		-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-		-0-

MIERS (DES MOINES)		//CONT.//	61249 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY			691703								
MIERS, W. A.		WELL #:	2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	4235 - 4320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:	1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4196 - 4245
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:	11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4220 - 4222
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:	13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4169 - 4202
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:	16	RRCID ->	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4303 - 4308
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS 30		WELL #:	1	RRCID ->	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4228 - 4234
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-		-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	477	-0-	477	-0-	477	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	367	-0-	367	-0-	844	367	2	N	-0-	-0-

MIERS (STRAY)		61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703							
MIERS		WELL #: 1		RRCID -> 019020		COMPL. DATE 10/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		-0-
10	1736 N	1279	-0-	-457	-0-	1279	2		-0-
11	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2		-0-
12	1674 N	1360	-0-	-314	-0-	1360	2		-0-
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2		-0-
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	990	2		-0-

MIERS		WELL #: 2 C		RRCID -> 019021		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A	
09	1710 N	893	-0-	-817	-0-	893	2		-0-
10	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992	2		-0-
11	1470 N	999	-0-	-471	-0-	999	2		-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		-0-
01	992 N	315	-0-	-677	-0-	315	2		-0-
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 2		RRCID -> 019023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4323 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2013 - PLUGGED 10-22-2013									

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2		-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716	
09	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2		-0-
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2		-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2		-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		-0-
02	252 N	179	-0-	-73	-0-	179	2		-0-

MIERS (STRAY) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. A.		//CONT.// 61249 800 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612	COMPL. DATE 10/08/1988	TOTAL DEPTH 4506	PERF. 2984	-	3756			
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
10	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	N	-0-			-0-
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2	N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3186	-	3294			
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2	N	-0-			-0-
DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2830	-	3047			
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2980	-	3714			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2	N	-0-			-0-
DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3152	-	3292			
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			-0-
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3197	-	3291			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	207	-0-	207	207	207	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207			N	-0-			-0-
DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2822	-	2969			
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2	N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2	N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. A.		//CONT.// //CONT.//	61249 800 691703	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MIERS, W. A.				WELL #:	16	RRCID ->	193634	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	3075 -	3296
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-			-0-
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	2			N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.				WELL #:	3	RRCID ->	193881	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3542 -	3554
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.				WELL #:	15	RRCID ->	197848	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	3968 -	4011
09	810 N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-			-0-
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	672 N	555	-0-	-117	-0-	555	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. A.				WELL #:	17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3047 -	3274
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.				WELL #:	16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3996 -	4006
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
10	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	2			N	-0-			-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	2			N	-0-			-0-

MIERS, W. A.				WELL #:	18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4136 -	4142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
*01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
01	155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
VANDERSTUCKEN		WELL #:		3	RRCID ->	053150	COMPL. DATE	10/01/1971	TOTAL DEPTH	5620	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
10	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2		N	-0-		-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANDERSTUCKEN												
		WELL #:		4	RRCID ->	053153	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	4303	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANDERSTUCKEN -A-												
		WELL #:		1	RRCID ->	053961	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
12	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANDERSTUCKEN -A-												
		WELL #:		2	RRCID ->	053962	COMPL. DATE	06/00/1975	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3051 - 3081	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANDERSTUCKEN												
		WELL #:		6	RRCID ->	104863	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 2878 - 2892	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 O'RYAN OIL AND GAS 617042
 WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

09	83 N	83	-0-	-0-		-0-	83	2	N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9		-0-	84	2	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16		-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2		-0-	82	2	N	-0-			-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 NADEL AND GUSSMAN PERMIAN, L.L.C. 598940
 CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

09	181 N	181	-0-	-0-		-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9		-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	210 N	124	-0-	-86		-0-	124	2	N	-0-			-0-
12	186 N	116	-0-	-70		-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23		-0-	132	2	N	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-		-0-	172	2	N	-0-			-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

09	5910 X	5539	-0-	-371		-0-	5539	2	N	-0-			-0-
10	6231 X	5826	-0-	-405		-0-	5826	2	N	-0-			-0-
11	6300 X	5651	-0-	-649		-0-	5651	2	N	-0-			-0-
12	7651 X	7651	-0-	-0-		-0-	7651	2	N	-0-			-0-
01	6510 X	6204	-0-	-306		-0-	6204	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	NO RPT	-0-	-5264		-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11236 - 11800

09	4581 X	4581	-0-	-0-		-0-	4581	2	N	-0-			-0-
10	4780 X	4780	-0-	-0-		-0-	4780	2	N	-0-			-0-
11	4362 X	4362	-0-	-0-		-0-	4362	2	N	-0-			-0-
12	4474 X	4474	-0-	-0-		-0-	4474	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	4611	-0-	-163		-0-	4611	2	N	-0-			-0-
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312		-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

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

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

09	3000 N	7622	-0-	4622	10668	7622	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	5403	-0-	2303	12971	5403	2		N	-0-			-0-
11	16926 X	3955	-0-	-12971	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
01	9145 X	3975	-0-	-5170	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

09	6240 X	3201	-0-	-3039	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
10	6448 X	3484	-0-	-2964	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
11	5640 X	3078	-0-	-2562	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
12	5828 X	4751	-0-	-1077	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
*01	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

09	6630 X	4313	-0-	-2317	-0-	362	1	3951	2	N	-0-		-0-
10	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	374	1	7430	2	N	-0-		-0-
11	6630 X	6016	-0-	-614	-0-	362	1	5654	2	N	-0-		-0-
12	6851 X	5318	-0-	-1533	-0-	374	1	4944	2	N	-0-		-0-
01	6820 X	5529	-0-	-1291	-0-	374	1	5155	2	N	-0-		-0-
*02	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	338	1	5854	2	N	-0-		-0-

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

MILLER (STRAWN)		61456 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053360		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 11849		PERF.10326 - 11638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		810 N	656	-0-	-154	-0-	656 3	N	-0-			-0-
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-			-0-
11		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1075	-0-	-549	-0-	1075 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224914		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10280 - 11854		
09		1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
02		1932 N	1719	-0-	-213	-0-	1719 3	N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.)		61576 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO				
MARTIN MATRIX INC.		528436										
WILDE		WELL #: 2		RRCID -> 232101		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 3049		PERF. 2952 - 2964		
09		330 #	-0-	-0-	-330 B	-27698		N	-0-			-0-
10		155 #	789	-0-	634 B	-27064	789 3	N	-0-			-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270 B	-27334		N	-0-			-0-
12		279 #	47	-0-	-232 B	-27566	47 3	N	-0-			-0-
01		775 #	90	-0-	-685 B	-28251	90 3	N	-0-			-0-
02		700 #	NO RPT	-0-	-700 B	-28951		N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
CARTER, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 174602		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3197		PERF. 2942 - 2956		
09		570 #	410	-0-	-160 B	-33921	410 2	N	-0-			-0-
10		558 #	495	-0-	-63 B	-33984	495 2	N	-0-			-0-
11		480 #	529	-0-	49 B	-33935	529 2	N	-0-			-0-
12		496 #	415	-0-	-81 B	-34016	415 2	N	-0-			-0-
01		496 #	527	-0-	31 B	-33985	527 2	N	-0-			-0-
02		504 #	530	-0-	26 B	-33959	530 2	N	-0-			-0-

CARTER, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 201353		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2930 - 2946		
09		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
01		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-

CARTER, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 204390		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2922 - 2932		
09		150 #	111	-0-	-39 B	-18016	111 2	N	-0-			19
10		155 #	134	-0-	-21 B	-18037	134 2	N	-0-			19
11		120 #	144	-0-	24 B	-18013	144 2	N	-0-			19
12		124 #	113	-0-	-11 B	-18024	113 2	N	-0-			19
01		124 #	143	-0-	19 B	-18005	143 2	N	-0-			19
02		140 #	144	-0-	4 B	-18001	144 2	N	-0-			19

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO														
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665														
CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	44	-0-	-16 B	-355	44	2			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-355	53	2			N	-0-			-0-
11	13 N	57	-0-	44 B	-311	57	2			N	-0-			-0-
12	31 N	45	-0-	14 B	-297	45	2			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-297	57	2			N	-0-			-0-
02	56 N	57	-0-	1 B	-296	57	2			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO														
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412														
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953														
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
*01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	278	2			N	-0-			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960														
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*01	9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944														
09	60 X	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	120 X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976														
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02	532 N	414	-0-	-118	-0-	414	2			N	-0-			-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920														
09	420 X	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	434 X	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11	420 X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12	434 X	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-			-0-
*01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
02	392 X	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LILLIS, MICHAEL D.				500740											
GLASS		WELL #:		1		RRCID -> 193787		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-				-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #:		3		RRCID -> 211389		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896					
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-				-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	178	-0-	-0-	178	178	178	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	178	178				Y	NO RPT				-0-

BENGE		WELL #:		2		RRCID -> 219834		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932					
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	170	-0-	-0-	170	170	170	2		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170	170				N	NO RPT				-0-

BENGE		WELL #:		3		RRCID -> 230880		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936					
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	75	-0-	-0-	75	75	75	2		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75	75				N	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #:		6		RRCID -> 234784		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908					
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1			107
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1			108
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1			109
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	Y	1			110
01	DLQ G-10	599	-0-	-0-	599	599	599	2	1	9	Y	1			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	599	599				Y	NO RPT				111

GLASS 345		WELL #:		1		RRCID -> 247680		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898					
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665											
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO											
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412											
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908											
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	Y	-0-		16
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-		16
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	-0-		16
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-		16
01	DLQ	G-10	315	-0-	315	315	307 2	8 9 Y	7		23
02	DLQ	G-10	350	-0-	350	665	338 2	12 9 Y	11	32 1	2
STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941											
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		18
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		18
11		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2	Y	-0-		18
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	Y	-0-		18
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	164 2	10 9 Y	9		27
02	DLQ	G-10	247	-0-	247	421	234 2	13 9 Y	12	36 1	3
STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920											
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		22
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	Y	-0-		22
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-		22
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		22
01	DLQ	G-10	101	-0-	101	101	89 2	12 9 Y	11		33
02	DLQ	G-10	106	-0-	106	207	87 2	19 9 Y	17	45 1	5
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948											
09		1020 N	923	-0-	-97	-0-	923 2	Y	-0-		25
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	Y	-0-		25
11		1050 N	975	-0-	-75	-0-	975 2	Y	-0-		25
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	Y	-0-		25
01	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	857 2	14 9 Y	13		38
02	DLQ	G-10	890	-0-	890	1761	864 2	26 9 Y	24	54 1	8
STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970											
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)		//CONT.//		61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412											
STANSBERRY "L"		WELL #:		6	RRCID ->	223840	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2910 - 2922			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-				-0-
11	360 X	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-				-0-
12	372 X	71	-0-	-301	-0-	71	2			N	-0-				-0-
*01	372 X	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	336 X	83	-0-	-253	-0-	83	2			N	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	225801	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2942 - 2956			
09	870 X	646	-0-	-224	-0-	646	2			N	-0-				-0-
10	899 X	386	-0-	-513	-0-	386	2			N	-0-				-0-
11	840 X	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-				-0-
12	868 X	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-				-0-
*01	868 X	499	-0-	-369	-0-	499	2			N	-0-				-0-
02	756 X	585	-0-	-171	-0-	585	2			N	-0-				-0-

STANSBERRY "L"		WELL #:		7	RRCID ->	230173	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2960 - 2974			
09	720 X	627	-0-	-93	-0-	627	2			N	-0-				-0-
10	744 X	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-				-0-
11	720 X	485	-0-	-235	-0-	485	2			N	-0-				-0-
12	744 X	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-				-0-
*01	744 X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-				-0-
02	588 X	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-				-0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC		WELL #:		634974	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2768 - 2772			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	Y	3	4	1		13
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	20	1	50	2	Y	4	2	1		15
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	Y	12	13	1		14
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	20	1	50	2	Y	8	5	1		17
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	5	7	1		15
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	5				20

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		WELL #:		927665	RRCID ->	177129	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2689 - 2695			
09	990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			N	-0-				163
10	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-				163
11	2250 N	1046	-0-	-1204	-0-	1046	2			N	-0-				163
12	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	2			N	-0-				163
01	1023 N	412	-0-	-611	-0-	412	2			N	-0-				163
02	980 N	400	-0-	-580	-0-	400	2			N	-0-				163

MILLICAN (STRAWN REEF)		61600 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 2 P		RRCID -> 060781		COMPL. DATE 01/03/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		Y	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2		Y	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-
02	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2		Y	-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 064800		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 5 P		RRCID -> 066715		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
09	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	1763	2		Y	-0-
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2		Y	-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-
12	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702	2		Y	-0-
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-

MILLICAN REEF UNIT		WELL #: 1S		RRCID -> 105701		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
XOG OPERATING LLC		945921								
MILLSPAUGH		WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392		
09	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-
01	279 X	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-
02	252 X	211	-0-	-41	-0-	211	2		N	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522		
09	210 X	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-
02	448 X	351	-0-	-97	-0-	351	3		N	-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		//CONT.// 61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921										
ROCKY		WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLSPAUGH		WELL #: 4205		RRCID -> 218629		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 4204		RRCID -> 218630		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 4203		RRCID -> 218634		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)		62223 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
MITCHELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 130709		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603			
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	N	-0-	-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-
*01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-	-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 131234		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304			
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	N	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	6 1	80 3	N	-0-	-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-
*01	93	N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-	-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) //CONT.// 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057														
MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	14	1	160	3	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	-0-			-0-
*01		186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907														
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	-0-			-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	-0-			-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	3	-0-			-0-
*01		217 N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068														
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	16	1	208	3	-0-			-0-
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	-0-			-0-
*01		248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	-0-			-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					NO RPT			-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659														
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A														
09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
12		2635 N	868	-0-	-1767	-0-	868	3		N	-0-			-0-
01		1612 N	834	-0-	-778	-0-	834	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724														
09		1080 #	939	-0-	-141	-0-	939	2		N	-0-			-0-
10		1116 #	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11		1050 #	974	-0-	-76	-0-	974	3		N	-0-			-0-
12		1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
01		1085 #	1028	-0-	-57	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02		980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842														
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270														
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	3	-0-			-0-
10		217 N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	-0-			-0-
11		210 N	142	-0-	-68	-0-	9	1	133	3	-0-			-0-
12		155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	-0-			-0-
01		124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	2	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					-0-			-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) D.J. & T. ENERGY DAVIS		63275 500 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS							
		WELL #: 1		RRCID -> 206297		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4792 - 4797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) WILBANKS, BRUCE A. COMPANY EDWIN		63424 300 923063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
		WELL #: 1		RRCID -> 110856		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4974 - 4984					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MY WAY (WOLFCAMP) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SUGG 46		64145 475 665748		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION							
		WELL #: 1		RRCID -> 185108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6636 - 6883					
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGG 36		WELL #: 1		RRCID -> 185110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 6590 - 6738					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGG 46		WELL #: 2		RRCID -> 215848		COMPL. DATE 01/00/2006		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 6762 - 6798					
09	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	120	1	2482	3	N	9				291
						10	9								
10	2698 R	2698	-0-	-0-	-0-	124	1	2554	3	N	18				309
						20	9								
11	2370 #	1970	-0-	-400	-0-	120	1	1822	3	N	25				334
						28	9								
12	2697 #	1371	-0-	-1326	-0-	124	1	1230	3	N	15				349
						17	9								
01	2697 #	1399	-0-	-1298	-0-	124	1	1260	3	N	14				363
						15	9								
02	2436 #	1022	-0-	-1414	-0-	112	1	898	3	N	11				374
						12	9								

SUGG 35		WELL #: 4		RRCID -> 270065		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 6835 - 6849					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NSTB (WOLFCAMP)				64271 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.				630591										
MITCHELL 11				WELL #:	3	RRCID ->	161649	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10770 - 10785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	108 1	2291 2	Y	3	3	1		11
							3 9							
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	97 1	2210 2	Y	6	5	1		12
							7 9							
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	88 1	2018 2	Y	6	6	1		12
							7 9							
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	100 1	2225 2	Y	5	9	0	5 1	3
							6 9							
01		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	112 1	2512 2	Y	5	5	1		3
							6 9							
*02		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	88 1	1976 2	Y	5	4	1		4
							6 9							

NEVA, WEST (STRAWN)				65023 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
ATLAS OPERATING LLC				036587										
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT				WELL #:	1002	RRCID ->	153409	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY				777174		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT				WELL #:	1002	RRCID ->	153412	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001														

NOELKE (QUEEN)				65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
MLC OPERATING, LP				571987										
BOUSCAREN UNIT 0557				WELL #:	1	RRCID ->	234448	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	1402 - 1407	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONYX "A"				777174		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CROCKETT		
BOUSCAREN UNIT 0557				WELL #:	1	RRCID ->	234448	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	1402 - 1407
				WELL #:	10	RRCID ->	250784	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	1327 - 1331
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 DLQ G-10		358	-0-	358	358	358	2		Y	-0-			-0-
02 DLQ G-10		382	-0-	382	740	382	2		Y	-0-			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

09	570 N	93	-0-	-477	-0-	93	2		N	-0-			82
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			82
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-			82
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			82
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			82
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			82

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 KIMSEY, ROY E., JR. 463260
 SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

09	210 N	57	-0-	-153 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	140 N	52	-0-	-88 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		//CONT.//		65680 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.//		078032								
SHANNON EST. -3-		WELL #:		2	RRCID ->	225811	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 1952 - 2197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18182 03/03/2013												

W. W. PROPERTIES				888058					CNTY: CROCKETT			
SHANNON, DEE		WELL #:		1	RRCID ->	088688	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 850 - 2010	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11		180 N	124	-0-	-56 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
*02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOELKE, WEST (880)				65682 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
HALFF A		WELL #:		2	RRCID ->	034171	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	1173	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

HALFF ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	063809	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		100 N	100	-0-	-0-		100 2		N	-0-		-0-
10		108 N	108	-0-	-0-		108 2		N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0-		103 2		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-		108 2		N	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-		110 2		N	-0-		-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-		99 2		N	-0-		-0-

HALFF ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	063810	COMPL. DATE	11/10/1969	TOTAL DEPTH	1440	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

NORDIC (DOG BEND)			65946 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
OGDEN RESOURCES CORPORATION			618970										
SNEED			WELL #: 1B		RRCID -> 160686		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	777 2	19 9	N	17		96	
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	806 2	20 9	N	18		114	
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	767 2	17 9	N	15		129	
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	767 2	21 9	N	19		148	
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	762 2	17 9	N	15		163	
*02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	646 2	18 9	N	16		179	

VALLEY PETROLEUM COMPANY			881323										
HERRING 130			WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429		PERF. 3285 - 3289		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31	

NORTON, N. (FRY SD., L.O.)			66158 180		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
ENRICH OIL CORPORATION			253100										
ALPHA			WELL #: 1		RRCID -> 265074		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4312 - 4327		
09		600 #	129	-0-	-471	-0-	83 2	46 9	N	42		89	
10		527 #	85	-0-	-442	-0-	33 2	52 9	N	47		136	
11		510 #	69	-0-	-441	-0-	24 2	45 9	N	41		177	
12		465 #	64	-0-	-401	-0-	23 2	41 9	N	37		214	
01		434 #	63	-0-	-371	-0-	22 2	41 9	N	37	180 1	71	
02		112 #	4	-0-	-108	-0-	1 2	3 9	N	3		74	

OASIS (STRAWN LIME)			66581 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
MAYO, EDDIE			536900										
GRAY-WOLFE			WELL #: 1		RRCID -> 181795		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6536 - 6546		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OGLESBY (LEONARD)			66850 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
SUERTE OPERATING LLC			828354										
UNIVERSITY			WELL #: 1701		RRCID -> 101078		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 3697 - 3922		
09	DLQ	G-10	43	-0-	43	1293	43 2		N	-0-		198	
10	DLQ	G-10	486	-0-	486	1779	486 2		N	-0-		198	
11		2080 N	301	-0-	-1779	-0-	301 2		N	-0-		198	
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		198	
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		198	
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		198	

OHARROW (STRAWN LIME) 66878 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 CARAWAY OPERATING CO. 130690
 O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 205267 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5369 - 5375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 #	656	-0-	-94	-0-	656 3		N	-0-			119
10	744 #	676	-0-	-68	-0-	676 3		N	-0-			119
11	720 #	628	-0-	-92	-0-	628 3		N	-0-			119
12	744 #	626	-0-	-118	-0-	626 3		N	-0-			119
01	682 #	611	-0-	-71	-0-	611 3		N	-0-			119
02	616 #	575	-0-	-41	-0-	575 3		N	-0-			119

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 JM COX RESOURCES, L.P. 433075
 LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			11
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-			11
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			11
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		N	-0-			11
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			11
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			11

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

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

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE LIVESTOCK 1940 WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

09	570 N	281	-0-	-289	-0-	281 3		N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

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

OLSON (SOMA)		67284 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 7		RRCID -> 149761		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1	N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 1	N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 1	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 1	N	-0-			-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 1	N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #: 14		RRCID -> 150355		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 159750		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162835		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLSON (YATES)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
NOELKE LIVESTOCK "OO"		WELL #: 14		RRCID -> 151166		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 1282				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, A. C. "O"		WELL #: 16		RRCID -> 155036		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 #	2849	-0-	-1	-0-	2824 2	25 9	N	23			80
10	2945 #	2700	-0-	-245	-0-	2672 2	28 9	N	25			105
11	2730 #	2436	-0-	-294	-0-	2414 2	22 9	N	20			125
12	2945 #	2490	-0-	-455	-0-	2462 2	28 9	N	25			150
01	2945 #	2416	-0-	-529	-0-	2390 2	26 9	N	24			174
02	2660 #	2284	-0-	-376	-0-	2256 2	28 9	N	25			199

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3		N	-0-			-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-			-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-

OVERLOOK (ELLENBURGER) 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CGW OPERATING OIL & GAS, L.L.C. 142219
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

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

J & J SERVICES COMPANY 427662
KONETA FAYE WELL #: 1 RRCID -> 170881 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2982 - 2996

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

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A			
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	906 3		N	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-		-0-
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	821 3		N	-0-		-0-
12	930 N	531	-0-	-399	-0-	531 3		N	-0-		-0-
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727 3		N	-0-		-0-
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-

HENNDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A			
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	546 3		N	-0-		-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-		-0-
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	452 3		N	-0-		-0-
02	448 N	359	-0-	-89	-0-	359 3		N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-		-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			-0-
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	-0-		512	3		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		536	3		N	-0-			-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	-0-		555	3		N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-		516	3		N	-0-			-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-		512	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508							
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	-0-		65	3		N	-0-			-0-
10	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-		46	3		N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-		21	3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A							
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-		256	3		N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	3		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		294	3		N	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-		269	3		N	-0-			-0-
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	-0-		205	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727							
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-		1094	3		N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	3		N	-0-			-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-		1043	3		N	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-		1097	3		N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		933	3		N	-0-			-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-		1059	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A							
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-		24	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	3		Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A							
09	570 N	379	-0-	-191	-0-	-0-		379	3		N	-0-			-0-
10	558 N	359	-0-	-199	-0-	-0-		359	3		N	-0-			-0-
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	-0-		211	3		N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-		463	3		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		606	3		N	-0-			-0-

HENNDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455							
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-		323	3		N	-0-			-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-		335	3		N	-0-			-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-		329	3		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		342	3		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	3		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-		310	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3	N	-0-		-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 3	N	-0-		-0-
11	630 N	539	-0-	-91	-0-	539 3	N	-0-		-0-
12	806 N	723	-0-	-83	-0-	723 3	N	-0-		-0-
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3	N	-0-		-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-		-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	473 3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-		-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
01	527 N	303	-0-	-224	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	476 N	340	-0-	-136	-0-	340 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A			
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A			
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	613 3		N	-0-		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	-0-		-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A			
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3		N	-0-		-0-
01	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 3		N	-0-		-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A			
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	761 3		N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-		-0-
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3		N	-0-		-0-
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	646 3		N	-0-		-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	633 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039728		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A			
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 3		N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 3		RRCID -> 039950		COMPL. DATE 12/03/1965		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 14		RRCID -> 040064		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 040235		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	N	-0-		-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 16		RRCID -> 040236		COMPL. DATE 09/21/1966		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
09	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	989 3	N	-0-		-0-
02	952 N	769	-0-	-183	-0-	769 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 15		RRCID -> 040237		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 5		RRCID -> 040489		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
12	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	682 X	667	-0-	-15	-0-	667 3	N	-0-		-0-
02	616 X	609	-0-	-7	-0-	609 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 6		RRCID -> 040778		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3	N	-0-		-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3	N	-0-		-0-
02	756 N	717	-0-	-39	-0-	717 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 7		RRCID -> 041075		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-	
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		GAS UNIT D		WELL #: 8		RRCID -> 041077		COMPL. DATE 01/12/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	808	-0-	-91	-0-	808 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 10		RRCID -> 042047		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.				WELL #: 9		RRCID -> 042048		COMPL. DATE 03/16/1967		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C. STATE				WELL #: 1		RRCID -> 042269		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	773	-0-	-157	-0-	773 3	N	-0-		-0-	
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	742 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W.C. "C"				WELL #: C 1		RRCID -> 042451		COMPL. DATE 11/17/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
09	840 X	812	-0-	-28	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
10	868 X	801	-0-	-67	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
11	840 X	608	-0-	-232	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
12	837 X	625	-0-	-212	-0-	625 3	N	-0-		-0-	
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U				WELL #: 1		RRCID -> 043229		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676	
09	870 N	758	-0-	-112	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	420	-0-	-480	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
12	775 N	518	-0-	-257	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 11		RRCID -> 043630		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	923	-0-	-37	-0-	923 3		N	-0-
10	992 X	971	-0-	-21	-0-	971 3		N	-0-
11	960 X	850	-0-	-110	-0-	850 3		N	-0-
12	992 X	880	-0-	-112	-0-	880 3		N	-0-
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	596 3		N	-0-
02	784 N	527	-0-	-257	-0-	527 3		N	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043739		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-

BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011	
09	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 3		N	-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		N	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3		N	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
09	780 N	444	-0-	-336	-0-	444 3		N	-0-
10	775 N	352	-0-	-423	-0-	352 3		N	-0-
11	720 N	239	-0-	-481	-0-	239 3		N	-0-
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 3		N	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A	
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		N	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A	
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-
10	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 3		N	-0-
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392 3		N	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332 3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 -		0		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 -		6400		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-

HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 -		0		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-		-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3		N	-0-		-0-
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-		-0-
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-		-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A				
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 -		6603		
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-		-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 2		RRCID -> 046596		COMPL. DATE 06/19/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
*09	52 N	-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - PLUGGED 09-27-2013												

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A		
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3	N	-0-		-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
09	870 N	481	-0-	-389	-0-	481 3	N	-0-		-0-
10	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 3	N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		-0-
12	496 N	237	-0-	-259	-0-	237 3	N	-0-		-0-
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573			
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A			
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A			
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
09	330 N	140	-0-	-190	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	3	N	-0-		-0-
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 1		RRCID -> 047732		COMPL. DATE 01/22/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-				-0-		
10	310 X	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-		
11	330 X	192	-0-	-138	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-		
12	341 X	99	-0-	-242	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-		
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-		
MILLSIPAUGH, A. 4										WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
PIERCE, J. S. 1A										WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-		
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	-0-	258	3		N	-0-				-0-		
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-		
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-		
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-		
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-		
CHILDRESS, C. "7"										WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-		
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	3		N	-0-				-0-		
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-		
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-				-0-		
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-		
MILLSIPAUGH, A. "A1"										WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A	
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-		
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-		
11	210 N	62	-0-	-148	-0-	-0-	62	3		N	-0-				-0-		
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-				-0-		
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-				-0-		
PIERCE, J. S. "17"										WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-		
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-		
PIERCE, J. S. "17"										WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-		
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-		
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-		
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-		
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-		
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-		

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A								
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0								
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951								
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A								
09	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-						-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-						-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3		N	-0-						-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-						-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-						-0-
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	285	3		N	-0-						-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A								
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-						-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-						-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-						-0-
12	620 N	444	-0-	-176	-0-	444	3		N	-0-						-0-
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3		N	-0-						-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3		N	-0-						-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A								
09	360 X	282	-0-	-78	-0-	282	3		N	-0-						-0-
10	310 X	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-						-0-
11	300 X	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-						-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-						-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-						-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-						-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A								
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3		N	-0-						-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-						-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-						-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-						-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-						-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-						-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A								
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-						-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-						-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-						-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-						-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-						-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-						-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 2		RRCID -> 051958		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-						-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-						-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-						-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-						-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A		
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A						
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A						
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		Y	-0-			-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
01	496	N	274	-0-	-222	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A						
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-			-0-
02	532 N	512	-0-	-20	-0-	512 3		N	-0-			-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080		PERF. N/A		
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 3		N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-			-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170 3		N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620		PERF. N/A		
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 3		N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A		
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754		PERF. N/A		
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 3		N	-0-			-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710		PERF. N/A		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-		-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3	N	-0-		-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A			
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3	N	-0-		-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3	N	-0-		-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3	N	-0-		-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-		-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3	N	-0-		-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953			
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3	N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 2		RRCID -> 071471		COMPL. DATE 03/12/1976		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A								
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	653	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 071555		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 071556		COMPL. DATE 04/22/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A								
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "A"		WELL #: 206		RRCID -> 071864		COMPL. DATE 01/14/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 3		RRCID -> 071865		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 071866		COMPL. DATE 01/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "11C"		WELL #: 1		RRCID -> 071868		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 4		RRCID -> 071871		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	250	-0-	-215	-0-	250 3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 3		RRCID -> 071872		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	803	3	N	-0-		-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
01	806	N	779	-0-	-27	779	3	N	-0-		-0-
*02	703	N	703	-0-	-0-	703	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	310	N	269	-0-	-41	269	3	N	-0-		-0-
11	270	N	69	-0-	-201	69	3	N	-0-		-0-
12	186	N	5	-0-	-181	5	3	N	-0-		-0-
01	279	N	3	-0-	-276	3	3	N	-0-		-0-
02	56	N	2	-0-	-54	2	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	510	N	477	-0-	-33	477	3	N	-0-		-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12	496	N	435	-0-	-61	435	3	N	-0-		-0-
01	496	N	330	-0-	-166	330	3	N	-0-		-0-
02	392	N	365	-0-	-27	365	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	660	N	559	-0-	-101	559	3	N	-0-		-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
11	630	N	620	-0-	-10	620	3	N	-0-		-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
01	713	N	637	-0-	-76	637	3	N	-0-		-0-
02	588	N	574	-0-	-14	574	3	N	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	90	N	88	-0-	-2	88	3	N	-0-		-0-
10	93	N	69	-0-	-24	69	3	N	-0-		-0-
11	90	N	8	-0-	-82	8	3	N	-0-		-0-
12	93	N	82	-0-	-11	82	3	N	-0-		-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769			
09	240	N	233	-0-	-7	233	3	N	-0-		-0-
10	248	N	161	-0-	-87	161	3	N	-0-		-0-
11	240	N	192	-0-	-48	192	3	N	-0-		-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	120	N	108	-0-	-12	108	3	N	-0-		-0-
10	124	N	41	-0-	-83	41	3	N	-0-		-0-
11	120	N	31	-0-	-89	31	3	N	-0-		-0-
12	124	N	42	-0-	-82	42	3	N	-0-		-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589	N	333	-0-	-256	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372				
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A				
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975				
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 3		N	-0-			-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951				
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
10	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3		N	-0-			-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3		N	-0-			-0-
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	669 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 075178		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A				
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3	N	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3	N	-0-			-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 3	N	-0-		-0-
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	373 3	N	-0-		-0-
02	532 N	451	-0-	-81	-0-	451 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	981	-0-	-569	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	874	-0-	-645	-0-	874 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	589	-0-	-419	-0-	589 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779		
09	1650 N	1338	-0-	-312	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1365	-0-	-35	-0-	1365 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 3	N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3	N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3	N	-0-		-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3	N	-0-		-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944				
09	270 X	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
12	248 X	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147				
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	204 3		N	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124				
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952				
09	690 X	613	-0-	-77	-0-	613 3		N	-0-			-0-
10	682 X	635	-0-	-47	-0-	635 3		N	-0-			-0-
11	660 X	556	-0-	-104	-0-	556 3		N	-0-			-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	372 N	166	-0-	-206	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077		
09	990 X	687	-0-	-303	-0-	687 3	N	-0-		-0-
10	837 X	640	-0-	-197	-0-	640 3	N	-0-		-0-
11	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
02	840 N	710	-0-	-130	-0-	710 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605		
09	750 X	699	-0-	-51	-0-	699 3	N	-0-		-0-
10	775 X	693	-0-	-82	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	750 X	650	-0-	-100	-0-	650 3	N	-0-		-0-
12	744 X	613	-0-	-131	-0-	613 3	N	-0-		-0-
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3	N	-0-		-0-
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041		
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3	N	-0-		-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182		
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-		-0-
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3	N	-0-		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
12	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-		-0-
01	775 N	652	-0-	-123	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	700 N	479	-0-	-221	-0-	479 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233		
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-		-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-		-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381				
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954				
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399				
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-		-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333				
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3	N	-0-		-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-

MILLSAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191				
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943				
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6096 - 7172		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6598 - 6616		
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-			-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3	N	-0-			-0-
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 6594 - 6222		
09		720 N	618	-0-	-102	-0-	618 3	N	-0-			-0-
10		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3	N	-0-			-0-
11		630 N	576	-0-	-54	-0-	576 3	N	-0-			-0-
12		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 3	N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7096 - 7261		
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-			-0-
10		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3	N	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-			-0-
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7206 - 7415		
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5278 - 5375		
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11		540 N	403	-0-	-137	-0-	403 3	N	-0-			-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-			-0-
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7174 - 7399		
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3				-0-
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473 3				-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3				-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3				-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456 3				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683		
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3				-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3				-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3				-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3				-0-
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3				-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3				-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979		
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	209 3				-0-
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177 3				-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154 3				-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3				-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3				-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3				-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3				-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 3				-0-
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3				-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3				-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372		
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3				-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3				-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436 3				-0-
01	682 X	571	-0-	-111	-0-	571 3				-0-
02	616 X	444	-0-	-172	-0-	444 3				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3				-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3				-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3				-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3				-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3				-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 4		RRCID -> 081686		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6305 - 6402		
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 74D		RRCID -> 081687		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-		-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-
02	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 75D		RRCID -> 081688		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 6164			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B., 1		WELL #: 1		RRCID -> 081689		COMPL. DATE 01/28/1979		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701			
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3	N	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3	N	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8"		WELL #: 5		RRCID -> 081691		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100			
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	3	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3	N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 2		RRCID -> 081790		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750			
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 3		RRCID -> 081791		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221			
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-		-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-		-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 2		RRCID -> 081792		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	3	N	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3	N	-0-		-0-
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 3		RRCID -> 082040		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
10	93	N	58	-0-	-35	58	3	N	-0-		-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	140	N	135	-0-	-5	135	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117			
09	132	N	132	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
02	196	N	195	-0-	-1	195	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002			
09	541	X	541	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10	560	X	560	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
11	570	X	553	-0-	-17	553	3	N	-0-		-0-
12	589	X	555	-0-	-34	555	3	N	-0-		-0-
01	558	N	552	-0-	-6	552	3	N	-0-		-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047			
09	300	N	288	-0-	-12	288	3	N	-0-		-0-
10	310	N	308	-0-	-2	308	3	N	-0-		-0-
11	300	N	274	-0-	-26	274	3	N	-0-		-0-
12	310	N	298	-0-	-12	298	3	N	-0-		-0-
01	310	N	292	-0-	-18	292	3	N	-0-		-0-
02	252	N	246	-0-	-6	246	3	N	-0-		-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366			
09	332	N	332	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10	341	N	317	-0-	-24	317	3	N	-0-		-0-
11	330	N	302	-0-	-28	302	3	N	-0-		-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957			
09	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
01	124	N	117	-0-	-7	117	3	N	-0-		-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460			
09	270	N	249	-0-	-21	249	3	N	-0-		-0-
10	279	N	253	-0-	-26	253	3	N	-0-		-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	248	N	247	-0-	-1	247	3	N	-0-		-0-
01	248	N	246	-0-	-2	246	3	N	-0-		-0-
02	224	N	218	-0-	-6	218	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-		-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600			
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952			
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	308	N	265	-0-	-43	-0-	265 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461			
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335 3	N	-0-		-0-

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359			
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	280 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	645 3	N	-0-		-0-
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596 3	N	-0-		-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656 3	N	-0-		-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 4019		RRCID -> 085433		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	N	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	3	N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209	
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3	N	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100	
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	3	N	-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395	
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	264	3	N	-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366	
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3	N	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403	
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3	N	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	3	N	-0-
12	527 N	214	-0-	-313	-0-	214	3	N	-0-
01	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	3	N	-0-
02	420 N	218	-0-	-202	-0-	218	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365			
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301			
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3	N	-0-	-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146			
09	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915			
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259			
09	510 N	287	-0-	-223	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	101	-0-	-169	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589				
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614				
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-	
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629				
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3	N	-0-		-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-	
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444				
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-	
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-		-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334				
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		138 3		N	-0-		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-		122 3		N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-		110 3		N	-0-		-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-		105 3		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359				
09	90 N	62	-0-	-28	-0-		62 3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3		N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3		N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-		43 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006				
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3		N	-0-		-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-		640 3		N	-0-		-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		679 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009				
09	330 N	329	-0-	-1	-0-		329 3		N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-		297 3		N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		N	-0-		-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-		286 3		N	-0-		-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-		192 3		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383				
09	210 N	185	-0-	-25	-0-		185 3		N	-0-		-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-		167 3		N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		173 3		N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 3		N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-		164 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414				
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 3		N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		N	-0-		-0-
11	480 N	207	-0-	-273	-0-		207 3		N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 3		N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-		-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 3		N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890				
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3		N	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397 3		N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 3		N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-		253 3		N	-0-		-0-
02	364 N	206	-0-	-158	-0-		206 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001		
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124		
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	341	-0-	-248	-0-	341 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	365 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5929 - 6427	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
01	310	N	286	-0-	-24	286	3	N	-0-		-0-
02	224	N	222	-0-	-2	222	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7210 - 7310	
09	240	N	210	-0-	-30	210	3	N	-0-		-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	248	N	234	-0-	-14	234	3	N	-0-		-0-
02	224	N	209	-0-	-15	209	3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7229 - 7331	
09	240	N	223	-0-	-17	223	3	N	-0-		-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7208 - 7337	
09	390	N	354	-0-	-36	354	3	N	-0-		-0-
10	372	N	344	-0-	-28	344	3	N	-0-		-0-
11	360	N	326	-0-	-34	326	3	N	-0-		-0-
12	372	N	322	-0-	-50	322	3	N	-0-		-0-
01	341	N	315	-0-	-26	315	3	N	-0-		-0-
02	308	N	306	-0-	-2	306	3	N	-0-		-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 6560 - 6656	
09	270	N	261	-0-	-9	261	3	N	-0-		-0-
10	279	N	262	-0-	-17	262	3	N	-0-		-0-
11	270	N	246	-0-	-24	246	3	N	-0-		-0-
12	279	N	247	-0-	-32	247	3	N	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6870 - 6978	
09	194	N	194	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 6898 - 7322	
09	150	N	94	-0-	-56	94	3	N	-0-		-0-
10	124	N	55	-0-	-69	55	3	N	-0-		-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-				-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	3		N	-0-				-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578							
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-				-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-				-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-				-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-				-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328							
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695							
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-				-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-				-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3		N	-0-				-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330							
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-				-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3		N	-0-				-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322							
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-				-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3	N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3	N	-0-		-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
02	280 N	220	-0-	-60	-0-	220 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068		
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3	N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1"		WELL #: 3031		RRCID -> 098178		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 7267		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316 3	N	-0-		-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308			
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948			
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	424 3	N	-0-		-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-		-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398 3	N	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	465	X	408	-0-	-57	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	420	X	299	-0-	-121	-0-	299 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927			
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239 3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392			
09	600	N	492	-0-	-108	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573 3	N	-0-		-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142			
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318			
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-		-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357 3	N	-0-		-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		22 3		N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 3		N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 3		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 3		N	-0-		-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954				
09	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 3		N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		121 3		N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-		-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		106 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006				
09	120 N	18	-0-	-102	-0-		18 3		N	-0-		-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-		16 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		119 3		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		N	-0-		-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		N	-0-		-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164				
09	390 N	355	-0-	-35	-0-		355 3		N	-0-		-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-		337 3		N	-0-		-0-
11	360 N	207	-0-	-153	-0-		207 3		N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 3		N	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048				
09	270 N	200	-0-	-70	-0-		200 3		N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
11	270 N	51	-0-	-219	-0-		51 3		N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3		N	-0-		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550				
09	360 N	276	-0-	-84	-0-		276 3		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-		-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-		267 3		N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-		273 3		N	-0-		-0-
01	341 N	257	-0-	-84	-0-		257 3		N	-0-		-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-		218 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-		-0-
10	775 N	615	-0-	-160	-0-	615 3		N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
12	806 N	594	-0-	-212	-0-	594 3		N	-0-		-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
02	840 N	655	-0-	-185	-0-	655 3		N	-0-		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326			
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	199 3		N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632			
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-		-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302			
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346			
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039			
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	633 3		N	-0-		-0-
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	577 3		N	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614 3	N	-0-		-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	713	N	516	-0-	-197	-0-	516 3	N	-0-		-0-
02	560	N	410	-0-	-150	-0-	410 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195			
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-		-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11	660	N	491	-0-	-169	-0-	491 3	N	-0-		-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	452 3	N	-0-		-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497 3	N	-0-		-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863			
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	195 3	N	-0-		-0-
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	216 3	N	-0-		-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281 3	N	-0-		-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984			
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-		-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-		-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679			
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446			
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436			
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562 3	N	-0-		-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575 3	N	-0-		-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	589	N	427	-0-	-162	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 X	413	-0-	-7	-0-	413 3	N	-0-		-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	434 X	369	-0-	-65	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3	N	-0-		-0-
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	625 3	N	-0-		-0-
12	682 N	285	-0-	-397	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	682 N	274	-0-	-408	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	478 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3	N	-0-		-0-
02	504 N	328	-0-	-176	-0-	328 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
09	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 3	N	-0-		-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3	N	-0-		-0-
12	527 N	178	-0-	-349	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450 3	N	-0-		-0-
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3	N	-0-		-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
09	210 X	14	-0-	-196	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10	155 X	17	-0-	-138	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	90 X	24	-0-	-66	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	285 3		N	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-	-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3		N	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		N	-0-	-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-	-0-
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3		N	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0 3		N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3		N	-0-	-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-	-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6038 - 6673		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
10	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6322 - 6937		
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-		-0-	
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6398		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6037 - 6520		
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6083 - 6196		
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-	

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6137 - 6251		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
10	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	3	N	-0-		-0-	
11	810 N	397	-0-	-413	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	345	-0-	-430	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	288	3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5925 - 6414		
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6128 - 7414	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406	3	N	-0-		-0-
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3	N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3	N	-0-		-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 6134 - 7426	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6148 - 7416	
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	N	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6004 - 6392	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6120 - 6656	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
*02	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5925 - 6715	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623		PERF. 5768 - 6311	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261			
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196			
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238			
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700			
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952			
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	-0-	-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552							
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-				-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-				-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627							
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	3		N	-0-				-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-				-0-
11	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-				-0-
12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3		N	-0-				-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 19		RRCID -> 129484		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602							
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-				-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-				-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-				-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3		N	-0-				-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3		N	-0-				-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 3		RRCID -> 130175		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463							
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-				-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-				-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-				-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-				-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 76D		RRCID -> 130347		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 77D		RRCID -> 130528	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5950	- 6381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 130529	COMPL. DATE 04/03/1989	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5787	- 6573		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 3		RRCID -> 130692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6328	- 6353		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 4		RRCID -> 130693	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6215	- 6772		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			-0-

BEAN "2"		WELL #: 1		RRCID -> 130694	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6668	- 8894		
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			-0-
10	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					-0-
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			-0-

ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880	COMPL. DATE 05/16/1989	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6030	- 6715		
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			-0-
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	58	3			-0-
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6372	- 6602		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810			
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721			
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1457	N	765	-0-	-692	-0-	765 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783			
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421 3	N	-0-	-0-	-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602			
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651	X	572	-0-	-79	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765			
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 22		RRCID -> 132862		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-		135 3		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324				
09	270 N	242	-0-	-28	-0-		242 3		N	-0-		-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 3		N	-0-		-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115				
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107				
09	120 N	109	-0-	-11	-0-		109 3		N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 3		N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470				
09	210 N	191	-0-	-19	-0-		191 3		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-		204 3		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-		-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-		78 3		N	-0-		-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-		74 3		N	-0-		-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-		74 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 3		N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 3		N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-		141 3		N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-		144 3		N	-0-		-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-		134 3		N	-0-		-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-		131 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416				
09	360 N	341	-0-	-19	-0-		341 3		N	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-		354 3		N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3		N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3		N	-0-		-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 3	N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103		
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 3	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01	527 N	296	-0-	-231	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	357 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946		
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	424 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
02	644 N	595	-0-	-49	-0-	595 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221		
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3	N	-0-		-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6193 - 7331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 6175 - 7323	
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3	N	-0-			-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3	N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-			-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3	N	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6207 - 7379	
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3	N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3	N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6036 - 7283	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6634 - 7363	
09	630 N	520	-0-	-110	-0-	520 3	N	-0-			-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-			-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	577 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 5973 - 6491	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 6210 - 7391	
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	462 3	N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3	N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-			-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-			-0-
02	448 N	318	-0-	-130	-0-	318 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582		PERF. 6229 - 7424	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	799 3		N	-0-		-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-		-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5767 - 6268	
09	1110 N	566	-0-	-544	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
11	1020 N	857	-0-	-163	-0-	857 3		N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	650 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6187 - 6745	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6180 - 6739	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-		-0-
01	279 N	96	-0-	-183	-0-	96 3		N	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6270 - 6522	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 3		N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		-0-
12	341 N	129	-0-	-212	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01	372 N	87	-0-	-285	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02	336 N	63	-0-	-273	-0-	63 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 6070 - 6525	
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10	713 N	414	-0-	-299	-0-	414 3		N	-0-		-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5921 - 6022	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	57	-0-	-111	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 708 D		RRCID -> 136335		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372		
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	946 3	N	-0-	-0-	-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-	-0-
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-	-0-	-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6721 - 7308	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	766	-0-	-104	-0-	766 3	N	-0-			-0-
10	806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3	N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-			-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3	N	-0-			-0-
02	728 N	554	-0-	-174	-0-	554 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6497 - 7193	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 3	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-			-0-
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	443 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6177 - 7339	
09	660 N	352	-0-	-308	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10	651 N	362	-0-	-289	-0-	362 3	N	-0-			-0-
11	630 N	362	-0-	-268	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-			-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6643 - 7428	
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5941 - 7246	
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262 3	N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 5924 - 7219	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3	N	-0-			-0-
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599 3	N	-0-			-0-
02	700 N	495	-0-	-205	-0-	495 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 6152 - 6474	
09	570 N	494	-0-	-76	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 3	N	-0-			-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6276 - 6593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6221 - 6547		
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6394 - 6531		
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 6409 - 6537		
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-			-0-
11	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3		N	-0-			-0-
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 3		N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143223		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 6396 - 6974		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6204 - 6845		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6391 - 6527		
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	766 3		N	-0-			-0-
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
11	780 N	694	-0-	-86	-0-	694 3		N	-0-			-0-
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 3		N	-0-			-0-
01	775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3		N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
11	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010 3	N	-0-		-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377			
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140 3	N	-0-		-0-
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413			
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487			
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	518 3	N	-0-		-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-		-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474 3	N	-0-		-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964			
09	1830	X	1170	-0-	-660	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
10	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
11	1920	X	1227	-0-	-693	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
12	1984	X	807	-0-	-1177	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	833	-0-	-127	-0-	833 3	N	-0-		-0-
10	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3	N	-0-		-0-
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791 3	N	-0-		-0-
12	868 N	796	-0-	-72	-0-	796 3	N	-0-		-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3	N	-0-		-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	Y	-0-		159
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	Y	-0-		159
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	Y	-0-		159
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	Y	-0-		159
01	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3	Y	-0-		159
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	650 3	Y	-0-		159

HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554		
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442		
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508		
09	2070 N	1638	-0-	-432	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1512	-0-	-472	-0-	1512 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1192	-0-	-638	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1432	-0-	-273	-0-	1432 3	N	-0-		-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 35		RRCID -> 148534		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 6555		
09	990 N	807	-0-	-183	-0-	807 3	N	-0-		-0-
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3	N	-0-		-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3	N	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607		
09	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	807	-0-	-216	-0-	807 3	N	-0-		-0-
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563			
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 205		RRCID -> 149498		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252			
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 2		RRCID -> 149997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276			
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
UNION PACIFIC		WELL #: 37		RRCID -> 150264		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 10		RRCID -> 150425		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635			
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 207		RRCID -> 150460		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501			
09	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	160	-0-	-428	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6267 - 6288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-				-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-				-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-				-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-				-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-				-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3		N	-0-				-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6184 - 6441					
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-				-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6603 - 6746					
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-				-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-				-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-				-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-				-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 5972 - 6020					
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-				-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-				-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-				-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6238 - 6274					
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-				-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-				-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-				-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-				-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5999 - 6546					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5801 - 6229					
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3		N	-0-				-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-				-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	3	N	-0-			-0-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-			-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514				
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-			-0-
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240				
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			-0-
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082				
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3	N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261				
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190				
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3	N	-0-			-0-
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028				
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1350 X	1134	-0-	-216	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395 X	1225	-0-	-170	-0-	1225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 X	1145	-0-	-205	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	1159	-0-	-112	-0-	1159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	1017	-0-	-47	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413			
09	750 X	622	-0-	-128	-0-	622	3	N	-0-	-0-	-0-
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 X	673	-0-	-40	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393			
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335			
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423			
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 3		N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-
02	252 N	86	-0-	-166	-0-	86 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257		
09	330 N	200	-0-	-130	-0-	200 3		N	-0-	-0-
10	341 N	193	-0-	-148	-0-	193 3		N	-0-	-0-
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	181 3		N	-0-	-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
11	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 3		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398		
09	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087 3		N	-0-	-0-
10	1116 N	648	-0-	-468	-0-	648 3		N	-0-	-0-
11	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042 3		N	-0-	-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059 3		N	-0-	-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-	-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	484 3		N	-0-	-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-	-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332		
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-	-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
02	980 N	821	-0-	-159	-0-	821 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721		
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-		-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
09	960 N	707	-0-	-253	-0-	707 3	N	-0-		-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 3	N	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 3	N	-0-		-0-
02	896 N	566	-0-	-330	-0-	566 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3	N	-0-		-0-
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	385 3	N	-0-		-0-
11	540 N	365	-0-	-175	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297			
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318			
09	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 10		RRCID -> 153041		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 11		RRCID -> 153042		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CLEGG		WELL #: 5407D		RRCID -> 153044	COMPL. DATE 11/20/1994	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5919	- 6451	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			-0-

CLEGG		WELL #: 5409D		RRCID -> 153046	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5964	- 6554	
09	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 3D		RRCID -> 153141	COMPL. DATE 12/07/1994	TOTAL DEPTH 7020	PERF. N/A		
09	1050 X	943	-0-	-107	-0-	943 3			-0-
10	1085 X	859	-0-	-226	-0-	859 3			-0-
11	1050 X	743	-0-	-307	-0-	743 3			-0-
12	961 X	720	-0-	-241	-0-	720 3			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			-0-
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286 3			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 2		RRCID -> 153172	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5796	- 7017	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3			-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 2		RRCID -> 153173	COMPL. DATE 12/14/1994	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6789	- 6968	
09	540 X	318	-0-	-222	-0-	318 3			-0-
10	527 X	327	-0-	-200	-0-	327 3			-0-
11	510 X	313	-0-	-197	-0-	313 3			-0-
12	496 X	310	-0-	-186	-0-	310 3			-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3			-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174	COMPL. DATE 01/11/1995	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5693	- 6880	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3			-0-
02	448 N	313	-0-	-135	-0-	313 3			-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6097	- 6251	
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3			-0-
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	139 3			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727		
09	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812		
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3	N	-0-		-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 3	N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01	465 X	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
02	420 X	392	-0-	-28	-0-	392 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494		
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-		-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1334	-0-	-402	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1274	-0-	-238	-0-	1274 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880		
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	555 3	N	-0-		-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3	N	-0-		-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3	N	-0-		-0-
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896		
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284		
09	480 N	312	-0-	-168	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976		
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3	N	-0-		-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3	N	-0-		-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	132 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 3	N	-0-		-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268			
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912			
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	420 3	N	-0-		-0-
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419 3	N	-0-		-0-
11	510	N	403	-0-	-107	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	434	N	218	-0-	-216	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659			
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 4		RRCID -> 153622		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036			
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245 3	N	-0-		-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 3		RRCID -> 153735		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260			
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	636 3	N	-0-		-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	663 3	N	-0-		-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J.W. "6"		WELL #: 3		RRCID -> 153737		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912			
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C.C. "12A"		WELL #: 4		RRCID -> 153751		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-

BEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 153761		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816			
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	827 3	N	-0-		-0-
10	1116	N	846	-0-	-270	-0-	846 3	N	-0-		-0-
11	1020	N	718	-0-	-302	-0-	718 3	N	-0-		-0-
12	868	N	746	-0-	-122	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 153763		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	450	X	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-		-0-
10	465	X	414	-0-	-51	-0-	414 3	N	-0-		-0-
11	450	X	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	434	X	364	-0-	-70	-0-	364 3	N	-0-		-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810			
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423			
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-		-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629			
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946 3	N	-0-		-0-
12	992	N	937	-0-	-55	-0-	937 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100			
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535 3	N	-0-		-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547 3	N	-0-		-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466 3	N	-0-		-0-
12	558	N	404	-0-	-154	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	558	N	346	-0-	-212	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	448	N	218	-0-	-230	-0-	218 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166		
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-	-0-	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218		
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306		
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914		
09	450 N	292	-0-	-158	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3	N	-0-	-0-	

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821		
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	153 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6381 - 6429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	314	-0-	-106	-0-	314 3	N	-0-			-0-
10		465 N	294	-0-	-171	-0-	294 3	N	-0-			-0-
11		390 N	268	-0-	-122	-0-	268 3	N	-0-			-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	N	-0-			-0-
01		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			-0-
02		252 N	201	-0-	-51	-0-	201 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 6276 - 7406		
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
11		150 N	48	-0-	-102	-0-	48 3	N	-0-			-0-
12		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 3	N	-0-			-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6501 - 6645		
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6590 - 7032		
09		450 N	316	-0-	-134	-0-	316 3	N	-0-			-0-
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6348 - 6902		
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	988	-0-	-97	-0-	988 3	N	-0-			-0-
11		930 N	196	-0-	-734	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12		961 N	280	-0-	-681	-0-	280 3	N	-0-			-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
02		196 N	25	-0-	-171	-0-	25 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6399 - 6573		
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	N	-0-			-0-
02		532 N	526	-0-	-6	-0-	526 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6497 - 6612		
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3	N	-0-			-0-
02		280 N	191	-0-	-89	-0-	191 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		N	-0-	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694		
09	480 X	376	-0-	-104	-0-	376 3		N	-0-	-0-
10	434 X	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-	-0-
11	420 X	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-	-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
02	392 X	378	-0-	-14	-0-	378 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164		
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-	-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 3		N	-0-	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-	-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-	-0-
11	1770 N	1277	-0-	-493	-0-	1277 3		N	-0-	-0-
12	1612 N	975	-0-	-637	-0-	975 3		N	-0-	-0-
01	1426 N	821	-0-	-605	-0-	821 3		N	-0-	-0-
02	1204 N	697	-0-	-507	-0-	697 3		N	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242			
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157			
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222			
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170			
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 6176 - 6222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	848 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5672 - 6215	
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6103 - 6150	
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899 3	N	-0-	-0-	-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907 3	N	-0-	-0-	-0-
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5770 - 6450	
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6158 - 6200	
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-	-0-	-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6540 - 6689	
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 6504 - 6684	
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390	X	309	-0-	-81	-0-	309 3	N	-0-		-0-
10	403	X	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-		-0-
11	390	X	320	-0-	-70	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-		-0-
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424 3	N	-0-		-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945			
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438 3	N	-0-		-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476			
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589			
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221 3	N	-0-		-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232			
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-		-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581			
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-	-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-	-0-	-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466			
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630			
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	-0-	-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1333	X	440	-0-	-893	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1204	X	650	-0-	-554	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645			
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487			
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	176	-0-	-227	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	139	-0-	-113	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3		N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558			
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893			
09	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	1031 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	794	-0-	-256	-0-	794 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 3		N	-0-		-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3	N	-0-	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-	-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
10	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	3	N	-0-	-0-
11	570 N	297	-0-	-273	-0-	297	3	N	-0-	-0-
12	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	3	N	-0-	-0-
01	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3	N	-0-	-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3	N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3	N	-0-	-0-
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3	N	-0-	-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3	N	-0-	-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3	N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	CODE	BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 3	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3	N	-0-		-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-		85 3	N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3	N	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-		79 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978			
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3	N	-0-		-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 3	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3	N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 3	N	-0-		-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 3	N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3	N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860			
09	270 N	249	-0-	-21	-0-		249 3	N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 3	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3	N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-		222 3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209			
09	390 N	309	-0-	-81	-0-		309 3	N	-0-		-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-		306 3	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3	N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 3	N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-		269 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669			
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		1048 3	N	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010 3	N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822 3	N	-0-		-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	828	-0-	-195	-0-		828 3	N	-0-		-0-
02	756 N	723	-0-	-33	-0-		723 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	476	X	476	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
10	478	X	478	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
11	510	X	381	-0-	-129	381	3	N	-0-		-0-
12	527	X	406	-0-	-121	406	3	N	-0-		-0-
01	465	N	354	-0-	-111	354	3	N	-0-		-0-
02	364	N	296	-0-	-68	296	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429			
09	90	N	46	-0-	-44	46	3	N	-0-		-0-
10	124	N	85	-0-	-39	85	3	N	-0-		-0-
11	120	N	37	-0-	-83	37	3	N	-0-		-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218			
09	90	N	65	-0-	-25	65	3	N	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11	60	N	47	-0-	-13	47	3	N	-0-		-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374			
09	330	N	288	-0-	-42	288	3	N	-0-		-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	310	N	288	-0-	-22	288	3	N	-0-		-0-
01	310	N	290	-0-	-20	290	3	N	-0-		-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402			
09	420	N	316	-0-	-104	316	3	N	-0-		-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932			
09	240	N	233	-0-	-7	233	3	N	-0-		-0-
10	248	N	244	-0-	-4	244	3	N	-0-		-0-
11	240	N	233	-0-	-7	233	3	N	-0-		-0-
12	248	N	227	-0-	-21	227	3	N	-0-		-0-
01	248	N	218	-0-	-30	218	3	N	-0-		-0-
02	224	N	202	-0-	-22	202	3	N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1424	N	1424	-0-	-0-	1424	3	N	-0-		-0-
10	1364	N	1152	-0-	-212	1152	3	N	-0-		-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	1116	3	N	-0-		-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	1554	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		660 N	461	-0-	-199	-0-	461	3	N	-0-		-0-
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
01		589 N	446	-0-	-143	-0-	446	3	N	-0-		-0-
02		588 N	519	-0-	-69	-0-	519	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024				
09		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556				
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936				
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515				
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052				
09		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3	N	-0-		-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
11		690 N	563	-0-	-127	-0-	563	3	N	-0-		-0-
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		28
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11 9 N	10		38
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8 9 N	7		45
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2		-0-		45
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2 9 N	2		47
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2 9 N	2		49

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 5		RRCID -> 155563		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400			
09	510 X	366	-0-	-144	-0-	366	3	N	-0-		-0-
10	527 X	498	-0-	-29	-0-	498	3	N	-0-		-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		-0-
12	372 X	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	285	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122			
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3	N	-0-		-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	3	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-		-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 3		N	-0-		-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3		N	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078			
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-		-0-
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	908 3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523			
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-		-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
01	1891 X	1699	-0-	-192	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
02	1708 X	1514	-0-	-194	-0-	1514 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720			
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 3		N	-0-		-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3		N	-0-		-0-
01	341 N	105	-0-	-236	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231			
09	660 N	431	-0-	-229	-0-	431 3		N	-0-		-0-
10	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3		N	-0-		-0-
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 3		N	-0-		-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150			
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 18		RRCID -> 155962		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 7079		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		N	-0-	-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490		
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	650 3		N	-0-	-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3		N	-0-	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329 3		N	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-	-0-
11	390 N	287	-0-	-103	-0-	287 3		N	-0-	-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3		N	-0-	-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3		N	-0-	-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		N	-0-	-0-
10	775 N	501	-0-	-274	-0-	501 3		N	-0-	-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-	-0-
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	653 3		N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-	-0-
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234		
09	450 X	334	-0-	-116	-0-	334 3		N	-0-	-0-
10	372 X	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-	-0-
11	360 X	291	-0-	-69	-0-	291 3		N	-0-	-0-
12	372 X	276	-0-	-96	-0-	276 3		N	-0-	-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	246 3		N	-0-	-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423		
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779			
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-		-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3		N	-0-		-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3		N	-0-		-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314			
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-		-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955			
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479			
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020			
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	308 N	227	-0-	-81	-0-	227 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 X	701	-0-	-19	-0-	701 3		N	-0-		-0-
10	744 X	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-		-0-
11	750 X	689	-0-	-61	-0-	689 3		N	-0-		-0-
12	775 X	707	-0-	-68	-0-	707 3		N	-0-		-0-
01	713 N	134	-0-	-579	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	644 N	82	-0-	-562	-0-	82 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565			
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178 3		N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458			
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947			
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 3		N	-0-		-0-
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-		-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3		N	-0-		-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3		N	-0-		-0-
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-		-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-		-0-

HATON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369 3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614		
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-		-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602		
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
01	1209 X	918	-0-	-291	-0-	918 3	N	-0-		-0-
02	1008 X	751	-0-	-257	-0-	751 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337		
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1203	-0-	-113	-0-	1203 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 6		RRCID -> 156818		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3	N	-0-		-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 46		RRCID -> 156834		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702		
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
UNION PACIFIC		WELL #: 47		RRCID -> 156838		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3	N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-	
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 48		RRCID -> 156843		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-	
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-			-0-	
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-	
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-	
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685	3	N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 52		RRCID -> 156851		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933					
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-	
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-	
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 53 F		RRCID -> 156855		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856					
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-	
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-	
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	3	N	-0-			-0-	

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 6		RRCID -> 156864		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476					
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-			-0-	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-			-0-	
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452					
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-			-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-	
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3	N	-0-			-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168					
09	630 N	461	-0-	-169	-0-	461	3	N	-0-			-0-	
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-			-0-	
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-	
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3	N	-0-			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574			
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		-0-
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3	N	-0-		-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-		-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244			
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692			
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #:		8	RRCID ->	156963	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6394 - 7128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		690 X	564	-0-	-126	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
10		744 X	695	-0-	-49	-0-	695 3	N	-0-		-0-	
11		870 X	539	-0-	-331	-0-	539 3	N	-0-		-0-	
12		899 X	517	-0-	-382	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
01		899 X	447	-0-	-452	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
02		616 X	352	-0-	-264	-0-	352 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #:		7	RRCID ->	157069	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	6876 - 7460
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3	N	-0-		-0-	
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
11		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
12		465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3	N	-0-		-0-	
01		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-		-0-	
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #:		54	RRCID ->	157077	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6392 - 6726
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-	
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-	
02		504 N	415	-0-	-89	-0-	415 3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #:		12	RRCID ->	157081	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6523 - 6543
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-	
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-	
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
01		496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #:		4	RRCID ->	157099	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6342 - 6418
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	116	-0-	-52	-0-	116 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #:		6	RRCID ->	157101	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6644 - 7384
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #:		7	RRCID ->	157123	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6644 - 7420
09		1500 X	1404	-0-	-96	-0-	1404 3	N	-0-		-0-	
10		1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1478 3	N	-0-		-0-	
11		1500 X	1089	-0-	-411	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
12		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-	
01		1488 X	1205	-0-	-283	-0-	1205 3	N	-0-		-0-	
02		1344 X	1199	-0-	-145	-0-	1199 3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3	N	-0-			-0-
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	514 3	N	-0-			-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-			-0-
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-			-0-
02		476 N	472	-0-	-4	-0-	472 3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7D'		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243				
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-			-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738				
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670				
09		1140 X	1039	-0-	-101	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
10		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
11		1170 X	1016	-0-	-154	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
12		1209 X	884	-0-	-325	-0-	884 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 3	N	-0-			-0-
*02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440				
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-			-0-
01		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-			-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944				
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196				
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3	N	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	177	-0-	-213	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	134	-0-	-238	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
09	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	144	-0-	-216	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 31		RRCID -> 157396		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 6679			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326			
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-		-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324 3	N	-0-		-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800			
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494 3	N	-0-		-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508 3	N	-0-		-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	437 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296 3	N	-0-		-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024			
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163 3	N	-0-		-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398			
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267 3	N	-0-		-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424			
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196			
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-	
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-	-0-	
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 5		RRCID -> 157950		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	-0-	
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 157967		COMPL. DATE 03/28/1968		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 7		RRCID -> 157991		COMPL. DATE 03/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362			
09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201 3		N	-0-	-0-	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-	
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-	-0-	
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS "1D"		WELL #: 3		RRCID -> 158010		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 8		RRCID -> 158105		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	377 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336 3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 9		RRCID -> 158114		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435			
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-	-0-	
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 8		RRCID -> 158116		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330			
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287 3	N	-0-		-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404			
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232			
09	900	N	816	-0-	-84	-0-	816 3	N	-0-		-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-		-0-
11	840	N	798	-0-	-42	-0-	798 3	N	-0-		-0-
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366			
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215 3	N	-0-		-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189 3	N	-0-		-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185 3	N	-0-		-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181 3	N	-0-		-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406 3	N	-0-		-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371 3	N	-0-		-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6412 - 7122		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3	N	-0-			-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6824 - 7352		
09	690 N	382	-0-	-308	-0-	382	3	N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6732 - 7396		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 5		RRCID -> 158383		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6880 - 6946		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6574 - 6596		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6542 - 6714		
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	3	N	-0-			-0-
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5978 - 6443		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3	N	-0-			-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	660 N	314	-0-	-346	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	109	-0-	109	109	109	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	213	-0-	213	322	213	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820			
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578			
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-	-0-	-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836			
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	988	-0-	-76	-0-	988	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282 3	N	-0-		-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-		-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513			
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627			
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491 3	N	-0-		-0-
12	713	N	381	-0-	-332	-0-	381 3	N	-0-		-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
*02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696			
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740			
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	605 3	N	-0-		-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	623 3	N	-0-		-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547 3	N	-0-		-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	INC G-10		2	-0-	2	2	2 3	N	-0-		-0-
02	INC G-10		1	-0-	1	3	1 3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132			
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	744	X	555	-0-	-189	-0-	555 3	N	-0-		-0-
*02	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6470 - 8244	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-		-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7081 - 7232	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
11	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3	N	-0-		-0-
12	930 N	839	-0-	-91	-0-	839	3	N	-0-		-0-
01	992 N	830	-0-	-162	-0-	830	3	N	-0-		-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6584 - 7146	
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-		-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3	N	-0-		-0-
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6408 - 7120	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 6450 - 7154	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-		-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3	N	-0-		-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3	N	-0-		-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3	N	-0-		-0-
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6942 - 7364	
09	930 N	391	-0-	-539	-0-	391	3	N	-0-		-0-
10	806 N	34	-0-	-772	-0-	34	3	N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7158 - 7238	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	572	-0-	-58	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-	-0-	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444			
09	1140 N	835	-0-	-305	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	3	N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
09	360 N	177	-0-	-183	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
09	570 X	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
10	589 X	565	-0-	-24	-0-	565	3	N	-0-	-0-	
11	570 X	460	-0-	-110	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
12	589 X	461	-0-	-128	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3	N	-0-	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 9		RRCID -> 159286		COMPL. DATE 05/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902			
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	468	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 3-F		RRCID -> 159333		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607			
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	3	N	-0-	-0-	
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-	-0-	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-	-0-	
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5309		RRCID -> 159345		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020			
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159506		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577			
09	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	522	-0-	-228	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 4		RRCID -> 159696		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184			
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-	-0-	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 5-F		RRCID -> 159698		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310	N	139	-0-	-171	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 7		RRCID -> 159873		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628				
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	651	X	618	-0-	-33	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	630	X	601	-0-	-29	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	651	X	610	-0-	-41	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	620	X	565	-0-	-55	-0-	565 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	560	X	408	-0-	-152	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982				
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996				
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	992	N	618	-0-	-374	-0-	618 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688				
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220				
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 709D		RRCID -> 160170		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 6314				
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946				
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518				
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 35		RRCID -> 160269		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 6394				
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670				
09	780 N	23	-0-	-757	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	558 N	40	-0-	-518	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702				
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
11	270	N	228	-0-	-42	228	3	N	-0-		-0-
12	217	N	60	-0-	-157	60	3	N	-0-		-0-
01	279	N	3	-0-	-276	3	3	N	-0-		-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224			N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374			
09	46	N	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
12	62	N	15	-0-	-47	15	3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	22	3	N	-0-		-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564			
09	1200	N	989	-0-	-211	989	3	N	-0-		-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	978	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	937	3	N	-0-		-0-
12	1023	N	875	-0-	-148	875	3	N	-0-		-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776			
09	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	448	N	428	-0-	-20	428	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058			
09	100	N	100	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	85	3	N	-0-		-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	93	N	69	-0-	-24	69	3	N	-0-		-0-
01	93	N	67	-0-	-26	67	3	N	-0-		-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040			
09	467	N	467	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
10	403	N	387	-0-	-16	387	3	N	-0-		-0-
11	450	N	351	-0-	-99	351	3	N	-0-		-0-
12	496	N	334	-0-	-162	334	3	N	-0-		-0-
01	372	N	323	-0-	-49	323	3	N	-0-		-0-
02	336	N	311	-0-	-25	311	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152			
09	304	N	304	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
12	310	N	293	-0-	-17	293	3	N	-0-		-0-
01	310	N	294	-0-	-16	294	3	N	-0-		-0-
02	280	N	263	-0-	-17	263	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	3	N	-0-		-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006			
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3	N	-0-		-0-
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3	N	-0-		-0-
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-		-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-		-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		-0-
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662			
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	3	N	-0-		-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	3	N	-0-		-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3	N	-0-		-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236			
09	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	3	N	-0-		-0-
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3	N	-0-		-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		-0-
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	3	N	-0-		-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 161446		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6408 - 6644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030			
09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	3	N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-		-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834			
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-		-0-
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	N	-0-		-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-		-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-		-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3	N	-0-		-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3	N	-0-		-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699	3	N	-0-		-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-		-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-		-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 3	N	-0-		-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568 3	N	-0-		-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582 3	N	-0-		-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	452 3	N	-0-		-0-
10	558	N	371	-0-	-187	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	930 3	N	-0-		-0-
11	930	N	724	-0-	-206	-0-	724 3	N	-0-		-0-
12	961	N	731	-0-	-230	-0-	731 3	N	-0-		-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298 3	N	-0-		-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706 3	N	-0-		-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670 3	N	-0-		-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	1008 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	954	-0-	-126	-0-	954 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204			
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 3		N	-0-		-0-
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3		N	-0-		-0-
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3		N	-0-		-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658			
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		-0-
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 3		N	-0-		-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608			
09	720 N	586	-0-	-134	-0-	586 3		N	-0-		-0-
10	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3		N	-0-		-0-
12	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3		N	-0-		-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	697	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998			
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 37		RRCID -> 162264		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 69		RRCID -> 162265		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6550			
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922			
09	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3	N	-0-	-0-	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
02	784 N	782	-0-	-2	-0-	782	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292			
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-	
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-	-0-	
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3	N	-0-	-0-	
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344		
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-	-0-	

ZIPPER RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908		
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170		
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341 3	N	-0-	-0-	
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868		
09	1440 N	1363	-0-	-77	-0-	1363 3	N	-0-	-0-	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-	-0-	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-	-0-	
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924			
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6380 - 6923				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			N	-0-			-0-
12		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3			N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3			N	-0-			-0-
02		112 N	62	-0-	-50	-0-	62 3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 6908 - 7244				
09		570 X	479	-0-	-91	-0-	479 3			N	-0-			-0-
10		589 X	474	-0-	-115	-0-	474 3			N	-0-			-0-
11		570 X	427	-0-	-143	-0-	427 3			N	-0-			-0-
12		589 X	537	-0-	-52	-0-	537 3			N	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-
*02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6510 - 6812				
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134 3			N	-0-			-0-
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3			N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3			N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 5952 - 6896				
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3			N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 6432 - 6610				
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3			N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-			-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-			-0-
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 6446 - 6592				
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-			-0-
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-			-0-
01		620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3			N	-0-			-0-
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	496 3			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6578 - 6742				
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660				
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352				
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3	N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-			-0-
11	750 N	654	-0-	-96	-0-	654	3	N	-0-			-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680				
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396				
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356				
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661	3	N	-0-			-0-
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-			-0-
02	672 N	619	-0-	-53	-0-	619	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-		-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936				
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3		N	-0-		-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY--STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746				
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636				
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-		-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290				
09	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
10	1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3		N	-0-		-0-
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-		-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
02	1232 N	1101	-0-	-131	-0-	1101	3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176				
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5842 - 6366		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	231	-0-	-17	-0-		231 3		N	-0-	-0-	
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-	-0-	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-	-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		N	-0-	-0-	
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6490 - 6510		
09	240 N	236	-0-	-4	-0-		236 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	236	-0-	-12	-0-		236 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	235	-0-	-5	-0-		235 3		N	-0-	-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 3		N	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3		N	-0-	-0-	
02	224 N	209	-0-	-15	-0-		209 3		N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6008 - 6486		
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 3		N	-0-	-0-	
10	713 N	699	-0-	-14	-0-		699 3		N	-0-	-0-	
11	690 N	659	-0-	-31	-0-		659 3		N	-0-	-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-	-0-	
01	713 N	701	-0-	-12	-0-		701 3		N	-0-	-0-	
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6592 - 6610		
09	420 X	405	-0-	-15	-0-		405 3		N	-0-	-0-	
10	434 X	406	-0-	-28	-0-		406 3		N	-0-	-0-	
11	420 X	382	-0-	-38	-0-		382 3		N	-0-	-0-	
12	434 X	380	-0-	-54	-0-		380 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	396	-0-	-7	-0-		396 3		N	-0-	-0-	
02	364 N	357	-0-	-7	-0-		357 3		N	-0-	-0-	

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5730 - 7188		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-	-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-	-0-	
02	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6358 - 6760		
09	510 N	462	-0-	-48	-0-		462 3		N	-0-	-0-	
10	496 N	471	-0-	-25	-0-		471 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	420	-0-	-60	-0-		420 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	286	-0-	-179	-0-		286 3		N	-0-	-0-	
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	313	-0-	-79	-0-		313 3		N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5740 - 6284		
09	450 N	410	-0-	-40	-0-		410 3		N	-0-	-0-	
10	465 N	422	-0-	-43	-0-		422 3		N	-0-	-0-	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 3		N	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 3		N	-0-	-0-	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907 3		N	-0-	-0-	
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250				
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370				
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-			-0-
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538				
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188				
09	720 N	674	-0-	-46	-0-	674 3		N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3		N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864				
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3		N	-0-			-0-
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280				
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 3		N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572				
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	552 3		N	-0-			-0-
10	589 N	271	-0-	-318	-0-	271 3		N	-0-			-0-
11	540 N	118	-0-	-422	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	558 N	138	-0-	-420	-0-	138 3		N	-0-			-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216				
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-			-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994				
09	600 N	521	-0-	-79	-0-	521 3		N	-0-			-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		N	-0-			-0-
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454				
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	456 3		N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	408 3		N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366				
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
12	527 X	476	-0-	-51	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-			-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258				
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346				
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3	N	-0-			-0-
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	3	N	-0-			-0-
11	570 N	203	-0-	-367	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	558 N	127	-0-	-431	-0-	127	3	N	-0-			-0-
01	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	121	3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356				
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444				
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466				
09	1110 N	637	-0-	-473	-0-	637	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
11	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	3	N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	3	N	-0-			-0-
02	700 N	620	-0-	-80	-0-	620	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3	N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384		
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376		
09	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883 3	N	-0-		-0-
10	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-		-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 3	N	-0-		-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	854 3	N	-0-		-0-
02	812 N	654	-0-	-158	-0-	654 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID -> 165810		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396		
09	780 X	673	-0-	-107	-0-	673 3	N	-0-		-0-
10	806 X	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-		-0-
11	780 X	692	-0-	-88	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	775 X	754	-0-	-21	-0-	754 3	N	-0-		-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-		-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID -> 165902		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426		
09	810 N	719	-0-	-91	-0-	719 3	N	-0-		-0-
10	806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3	N	-0-		-0-
11	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3	N	-0-		-0-
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 3	N	-0-		-0-
01	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3	N	-0-		-0-
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID -> 165962		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID -> 165966		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000		
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-		-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID -> 166459		COMPL. DATE 09/06/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	372	N	246	-0-	-126	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322 3	N	-0-		-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	248 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID -> 166622		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640			
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411 3	N	-0-		-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID -> 166927		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058			
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136			
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289 3	N	-0-		-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 3	N	-0-		-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120			
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277 3	N	-0-		-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126			
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274			
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-		-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
02	1092	N	862	-0-	-230	-0-	862 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 3		N	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202	
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307 3		N	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436	
09	1110 N	931	-0-	-179	-0-	931 3		N	-0-
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025 3		N	-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008 3		N	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200	
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3		N	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926	
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	600 3		N	-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 3		N	-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	505 3		N	-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094	
09	300 X	284	-0-	-16	-0-	284 3		N	-0-
10	310 X	245	-0-	-65	-0-	245 3		N	-0-
11	300 X	237	-0-	-63	-0-	237 3		N	-0-
12	310 X	248	-0-	-62	-0-	248 3		N	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3		N	-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
11	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	904 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-	-0-	-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-	-0-	-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	709 3	N	-0-	-0-	-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
09	1080	X	898	-0-	-182	-0-	898 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	935 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080	X	879	-0-	-201	-0-	879 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	890 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5818 - 6332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080	N	657	-0-	-423	-0-	657	3	N	-0-		-0-
10	837	N	639	-0-	-198	-0-	639	3	N	-0-		-0-
11	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	3	N	-0-		-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3	N	-0-		-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 6376		
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5898 - 6772		
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5892 - 6298		
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-		-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6296 - 7246		
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	3	N	-0-		-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-		-0-
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-		-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6272 - 6906		
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3	N	-0-		-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 6214 - 7178		
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	428	-0-	-172	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3	N	-0-		-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834			
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270			
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858			
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
11	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	3	N	-0-		-0-
12	837 N	523	-0-	-314	-0-	523	3	N	-0-		-0-
01	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	3	N	-0-		-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-		-0-
10	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	3	N	-0-		-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	3	N	-0-		-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	3	N	-0-		-0-
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	3	N	-0-		-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	649	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
01	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3	N	-0-		-0-
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	334 3	N	-0-	-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3	N	-0-	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-	-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	-0-
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 3	N	-0-	-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526	
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-	-0-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3	N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-	-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258 3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-	-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940	
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756	
09	870 N	721	-0-	-149	-0-	721 3	N	-0-	-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3	N	-0-	-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767 3	N	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-
01	806 N	541	-0-	-265	-0-	541 3	N	-0-	-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #:		5	RRCID ->	168773	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 5880 - 7097
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	306	-0-	-144	-0-	306	3	N	-0-		-0-
10	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	420 N	267	-0-	-153	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #:		4	RRCID ->	168774	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6707
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	3	N	-0-		-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #:		5	RRCID ->	168775	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6196 - 6661
09	870 X	379	-0-	-491	-0-	379	3	N	-0-		-0-
10	961 X	602	-0-	-359	-0-	602	3	N	-0-		-0-
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #:		2R	RRCID ->	168959	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6490 - 7250
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	3	N	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-		-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3	N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		42	RRCID ->	168977	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6339 - 6613
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	N	-0-		-0-
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3	N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-		-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		43	RRCID ->	168979	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6416 - 6618
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		44	RRCID ->	168980	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6367 - 6629
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	3	N	-0-		-0-	
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3	N	-0-		-0-	
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-	
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331				
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728				
09	480 N	416	-0-	-64	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3	N	-0-		-0-	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427	3	N	-0-		-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754				
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		-0-	

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682				
09	1380 X	1118	-0-	-262	-0-	1118	3	N	-0-		-0-	
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-	
11	1380 X	1285	-0-	-95	-0-	1285	3	N	-0-		-0-	
12	1364 X	1233	-0-	-131	-0-	1233	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	901	-0-	-303	-0-	901	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484				
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3	N	-0-		-0-	
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712				
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-		-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458 3	N	-0-		-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	280 N	86	-0-	-194	-0-	86 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3	N	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906		
09	600 X	545	-0-	-55	-0-	545 3	N	-0-		-0-
10	651 X	532	-0-	-119	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	630 X	539	-0-	-91	-0-	539 3	N	-0-		-0-
12	651 X	545	-0-	-106	-0-	545 3	N	-0-		-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495 3	N	-0-		-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920		
09	300 X	247	-0-	-53	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10	434 X	263	-0-	-171	-0-	263 3	N	-0-		-0-
11	420 X	332	-0-	-88	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	434 X	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930			
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	173	-0-	-261	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	1578	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1484 X	1323	-0-	-161	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	635	-0-	-9	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 3	N	-0-	-0-
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	384 3	N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206	
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-
10	837 N	564	-0-	-273	-0-	564 3	N	-0-	-0-
11	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 3	N	-0-	-0-
12	868 N	535	-0-	-333	-0-	535 3	N	-0-	-0-
01	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3	N	-0-	-0-
02	588 N	435	-0-	-153	-0-	435 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	35 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-	-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-	488 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-	-0-
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-
12	682 N	561	-0-	-121	-0-	561 3	N	-0-	-0-
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	564 3	N	-0-	-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634			
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496 3	N	-0-		-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12	527	N	365	-0-	-162	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393 3	N	-0-		-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696			
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-		-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	423 3	N	-0-		-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700			
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122 3	N	-0-		-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738			
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	196	N	13	-0-	-183	-0-	13 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778			
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370			
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278 3	N	-0-		-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	356	3	N	-0-	-0-
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	3	N	-0-	-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3	N	-0-	-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3	N	-0-	-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-	-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3	N	-0-	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3	N	-0-	-0-
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	N	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3	N	-0-	-0-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3	N	-0-	-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-	-0-
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3	N	-0-	-0-
01	837 N	657	-0-	-180	-0-	657	3	N	-0-	-0-
02	756 N	691	-0-	-65	-0-	691	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-	-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
09	870 N	749	-0-	-121	-0-	749	3	N	-0-	-0-
10	930 N	749	-0-	-181	-0-	749	3	N	-0-	-0-
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	3	N	-0-	-0-
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3	N	-0-	-0-
01	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	3	N	-0-	-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1470	X	1114	-0-	-356	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
10	1395	X	878	-0-	-517	-0-	878 3	N	-0-		-0-
11	1350	X	1127	-0-	-223	-0-	1127 3	N	-0-		-0-
12	1147	X	900	-0-	-247	-0-	900 3	N	-0-		-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612			
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	225 3	N	-0-		-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906			
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
01	961	N	789	-0-	-172	-0-	789 3	N	-0-		-0-
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896			
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426 3	N	-0-		-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904			
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-		-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200			
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95 3	N	-0-		-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214			
09	780	N	632	-0-	-148	-0-	632 3	N	-0-		-0-
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	587 3	N	-0-		-0-
11	720	N	514	-0-	-206	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591 3	N	-0-		-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	3		N	-0-	-0-	
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3		N	-0-	-0-	
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-	-0-	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-	-0-	
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866				
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	-0-	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-	-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	-0-	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-	-0-	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-	-0-	
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440				
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	689	3		N	-0-	-0-	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-	-0-	
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-	-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-	-0-	
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-	-0-	

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268				
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	3		N	-0-	-0-	
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3		N	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-	-0-	
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298				
09	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879	3		N	-0-	-0-	
10	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3		N	-0-	-0-	
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-	-0-	
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3		N	-0-	-0-	
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3		N	-0-	-0-	
02	1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1676	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855				
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	3		N	-0-	-0-	
10	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3		N	-0-	-0-	
11	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3		N	-0-	-0-	
12	992 N	601	-0-	-391	-0-	601	3		N	-0-	-0-	
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-	-0-	
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-	
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	154	-0-	-146	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	744 3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	791 3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	768 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354		
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940		
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575		
09	960 X	897	-0-	-63	-0-	897 3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	898	-0-	-63	-0-	898 3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 X	733	-0-	-197	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 X	650	-0-	-280	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894				
09	1020 X	899	-0-	-121	-0-	899 3		N	-0-			-0-
10	1054 X	929	-0-	-125	-0-	929 3		N	-0-			-0-
11	1020 X	930	-0-	-90	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480				
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 3		N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426				
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-			-0-
12	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 3		N	-0-			-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 11		RRCID -> 182506		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624				
09	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005 3		N	-0-			-0-
01	1116 X	1014	-0-	-102	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
02	1008 X	903	-0-	-105	-0-	903 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 10		RRCID -> 182507		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476				
09	1140 N	985	-0-	-155	-0-	985 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	952 3		N	-0-			-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02	812 N	614	-0-	-198	-0-	614 3		N	-0-			-0-

MOODY		WELL #: 3317		RRCID -> 182514		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317				
09	480 X	265	-0-	-215	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	434 X	257	-0-	-177	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11	420 X	239	-0-	-181	-0-	239 3		N	-0-			-0-
12	310 X	254	-0-	-56	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC "7"		WELL #: 7		RRCID -> 182515		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 11		RRCID -> 185544		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529			
09	870 N	572	-0-	-298	-0-	572	3	N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
11	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3	N	-0-		-0-
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-		-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 9		RRCID -> 185750		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717			
09	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3	N	-0-		-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3	N	-0-		-0-
11	750 N	623	-0-	-127	-0-	623	3	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
01	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3	N	-0-		-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		-0-

CLEGG "83"		WELL #: 6		RRCID -> 185779		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5681 - 6250			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3	N	-0-		-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 8		RRCID -> 185782		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933			
09	690 N	522	-0-	-168	-0-	522	3	N	-0-		-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-		-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-		-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3	N	-0-		-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 7		RRCID -> 185783		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111			
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	3	N	-0-		-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	827	-0-	-209	-0-	827	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 185879		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008			
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	311	-0-	-349	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698			
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	595	-0-	-77	-0-	595	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901			
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID -> 187642	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5686	- 6767				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966 3		N	-0-			-0-
10	837 N	771	-0-	-66	-0-	771 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980 3		N	-0-			-0-
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973 3		N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18"				WELL #: 6	RRCID -> 187962	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6207	- 6330			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18"				WELL #: 7	RRCID -> 187969	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6150	- 7951			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "7"				WELL #: 6	RRCID -> 187975	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5694	- 6246			
09	900 N	808	-0-	-92	-0-	808 3		N	-0-			-0-
10	899 N	598	-0-	-301	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	765 3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	699 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH				WELL #: 908	RRCID -> 188586	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6128	- 6365			
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	620 N	434	-0-	-186	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	496 N	319	-0-	-177	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 188605	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 9547	PERF. 6172	- 6636			
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"				WELL #: 6	RRCID -> 188626	COMPL. DATE 01/19/2002	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 5975	- 7054			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
10	651 N	242	-0-	-409	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 3		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
*02	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	960 X	894	-0-	-66	-0-	894 3		N	-0-		-0-
10	961 X	880	-0-	-81	-0-	880 3		N	-0-		-0-
11	930 X	823	-0-	-107	-0-	823 3		N	-0-		-0-
12	930 X	734	-0-	-196	-0-	734 3		N	-0-		-0-
01	930 X	540	-0-	-390	-0-	540 3		N	-0-		-0-
02	840 X	738	-0-	-102	-0-	738 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-		-0-
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	500 3		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
09	840 N	664	-0-	-176	-0-	664 3		N	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708 3		N	-0-		-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	647 3		N	-0-		-0-
02	672 N	572	-0-	-100	-0-	572 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
09	1140 X	1123	-0-	-17	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
10	1333 X	1102	-0-	-231	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
11	1290 X	1065	-0-	-225	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
12	1333 X	1053	-0-	-280	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
01	1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
*02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694 3		N	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-		-0-
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 3		N	-0-		-0-
01	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 3		N	-0-		-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638 3		N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
09	870 N	733	-0-	-137	-0-	733 3		N	-0-		-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 3		N	-0-		-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3		N	-0-		-0-
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	648 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
09	960 N	843	-0-	-117	-0-	843 3		N	-0-		-0-
10	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-		-0-
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	729 3		N	-0-		-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 3		N	-0-		-0-
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3		N	-0-		-0-
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6050 - 6571	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 3		N	-0-		-0-
10	589 N	497	-0-	-92	-0-	497 3		N	-0-		-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 3		N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6254 - 6688	
09	1260 X	1237	-0-	-23	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
10	1333 X	1291	-0-	-42	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
11	1290 X	1235	-0-	-55	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
12	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6517 - 6710	
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		N	-0-		-0-
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5926 - 6426	
09	1020 N	794	-0-	-226	-0-	794 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	638	-0-	-509	-0-	638 3		N	-0-		-0-
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	689 3		N	-0-		-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	498 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6252 - 6770	
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
12	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
01	2418 N	1732	-0-	-686	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6535 - 6741	
09	1020 X	838	-0-	-182	-0-	838 3		N	-0-		-0-
10	1054 X	741	-0-	-313	-0-	741 3		N	-0-		-0-
11	1020 X	768	-0-	-252	-0-	768 3		N	-0-		-0-
12	930 X	611	-0-	-319	-0-	611 3		N	-0-		-0-
01	868 X	791	-0-	-77	-0-	791 3		N	-0-		-0-
*02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 6332 - 6982	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	880 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	503 3	N	-0-		-0-
10	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	527 N	313	-0-	-214	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	434 N	262	-0-	-172	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976 3	N	-0-		-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	988	-0-	-132	-0-	988 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716		
09	990 N	858	-0-	-132	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939 3	N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 3	N	-0-		-0-
02	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
09	2130 X	1797	-0-	-333	-0-	1797 3	N	-0-		-0-
10	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
11	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
12	1860 X	1819	-0-	-41	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1431	-0-	-333	-0-	1431 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 190681		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-	-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3	N	-0-	-0-
02	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH NORTH		WELL #: 901		RRCID -> 191122		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136		
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	195
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-	195
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	195
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	195
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	N	1	195
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	195

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 301		RRCID -> 191123		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304		
09	900 X	817	-0-	-83	-0-	817	3	N	-0-	-0-
10	837 X	806	-0-	-31	-0-	806	3	N	-0-	-0-
11	810 X	747	-0-	-63	-0-	747	3	N	-0-	-0-
12	837 X	752	-0-	-85	-0-	752	3	N	-0-	-0-
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3	N	-0-	-0-
02	700 N	640	-0-	-60	-0-	640	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 13		RRCID -> 191129		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589		
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3	N	-0-	-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6 C		RRCID -> 191137		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-	-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3	N	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 6		RRCID -> 191142		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302		
09	2610 X	2124	-0-	-486	-0-	2124	3	N	-0-	-0-
10	2573 X	2409	-0-	-164	-0-	2409	3	N	-0-	-0-
11	2490 X	2163	-0-	-327	-0-	2163	3	N	-0-	-0-
12	2573 X	2130	-0-	-443	-0-	2130	3	N	-0-	-0-
01	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3	N	-0-	-0-
02	2016 N	1337	-0-	-679	-0-	1337	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 9		RRCID -> 191456		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874		
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	1147	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990 3	N	-0-			-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	892 3	N	-0-			-0-
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	844 3	N	-0-			-0-
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939 3	N	-0-			-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077				
09	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	N	-0-			-0-
10	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
11	2970	N	2513	-0-	-457	-0-	2513 3	N	-0-			-0-
12	2945	N	2511	-0-	-434	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2301	-0-	-51	-0-	2301 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677				
09	990	N	625	-0-	-365	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	755 3	N	-0-			-0-
02	840	N	646	-0-	-194	-0-	646 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574				
09	720	N	501	-0-	-219	-0-	501 3	N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-			-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	551 3	N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635 3	N	-0-			-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870				
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
02	1064	N	1008	-0-	-56	-0-	1008 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614				
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642 3	N	-0-			-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646 3	N	-0-			-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	520 3	N	-0-			-0-
12	651	N	338	-0-	-313	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-			-0-
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340				
09	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2962 3	N	-0-			-0-
10	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3038 3	N	-0-			-0-
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
12	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2920 3	N	-0-			-0-
01	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	3014 3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2683	-0-	-89	-0-	2683 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2216 3	N	-0-		-0-
10	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
11	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
12	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
09	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	994 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	434	N	344	-0-	-90	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741			
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	558 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731			
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946 3	N	-0-		-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006			
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83 3	N	-0-		-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571			
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5829 - 6695	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381 3			N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3			N	-0-	-0-
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3			N	-0-	-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360 3			N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 6858 - 8675	
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313 3			N	-0-	-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3			N	-0-	-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	393 3			N	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			N	-0-	-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316 3			N	-0-	-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5617 - 6346	
09	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 2			N	-0-	192
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-	192
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	192
12	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 2			N	-0-	192
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	192
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	192

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5856 - 6336	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	36
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-	36
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	36
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	36
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	36
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	36

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6788	
09	540 N	353	-0-	-187	-0-	353 2			N	-0-	196
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-	196
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	527 2	42 9		N	38	233
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-	233
01	806 N	283	-0-	-523	-0-	283 2			N	-0-	233
02	532 N	152	-0-	-380	-0-	152 2			N	-0-	233

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990		PERF. 6113 - 10780	
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 3			N	-0-	-0-
10	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293 3			N	-0-	-0-
11	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227 3			N	-0-	-0-
12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240 3			N	-0-	-0-
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3			N	-0-	-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 6115 - 9200	
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	578 3			N	-0-	-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3			N	-0-	-0-
11	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3			N	-0-	-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 3			N	-0-	-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3			N	-0-	-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421 3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598				
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3	N	-0-			-0-
01	775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3	N	-0-			-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	569	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403				
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-			-0-
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3	N	-0-			-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	3	N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-			-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-			-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261				
09	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	3	N	-0-			-0-
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3	N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3	N	-0-			-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3	N	-0-			-0-
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3	N	-0-			-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	718	3	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261				
09	960 N	734	-0-	-226	-0-	734	3	N	-0-			-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3	N	-0-			-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295				
09	930 N	775	-0-	-155	-0-	775	3	N	-0-			-0-
10	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3	N	-0-			-0-
11	870 N	671	-0-	-199	-0-	671	3	N	-0-			-0-
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3	N	-0-			-0-
01	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	3	N	-0-			-0-
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285				
09	450 X	429	-0-	-21	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	434 X	328	-0-	-106	-0-	328	3	N	-0-			-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3	N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793				
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764	3	N	-0-			-0-
11	900 N	691	-0-	-209	-0-	691	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	842	-0-	-181	-0-	842	3	N	-0-			-0-
01	775 N	383	-0-	-392	-0-	383	3	N	-0-			-0-
02	644 N	343	-0-	-301	-0-	343	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886				
09	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558				
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	719	3	N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	N	-0-			-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-			-0-
02	644 N	637	-0-	-7	-0-	637	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500				
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3	N	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3	N	-0-			-0-
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3	N	-0-			-0-
12	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	3	N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-			-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474	3	N	-0-			-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622				
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-
01	806 X	625	-0-	-181	-0-	625	3	N	-0-			-0-
02	728 X	486	-0-	-242	-0-	486	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			15
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			15
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			15
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			15
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			15

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-	-0-	-0-
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-	-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330		
09	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691		
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637		
09	1050 N	982	-0-	-68	-0-	982 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987 3	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	917	-0-	-73	-0-	917 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1127	-0-	-423	-0-	1127 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	981	-0-	-219	-0-	981 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
09	1590 X	1469	-0-	-121	-0-	1469 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 X	1521	-0-	-91	-0-	1521 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1560 X	1448	-0-	-112	-0-	1448 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	1465 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	116	-0-	-256	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6572 - 6730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6251 - 6766	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-		-0-
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	603 3		N	-0-		-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-		-0-
12	589 N	337	-0-	-252	-0-	337 3		N	-0-		-0-
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3		N	-0-		-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6737 - 7302	
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593 3		N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3		N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6190 - 6676	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 3		N	-0-		-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3		N	-0-		-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6078 - 6738	
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		N	-0-		-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3		N	-0-		-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6737 - 7418	
09	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
02	952 N	886	-0-	-66	-0-	886 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6526 - 6680	
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3		N	-0-		-0-
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3		N	-0-		-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-		-0-
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3		N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	3	N	-0-		-0-	
10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3	N	-0-		-0-	
01	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-		-0-	
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	640	3	N	-0-		-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644				
09	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-		-0-	
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-	
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-	

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602				
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	563	2	2 9 N	2	1 8	170	
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3 9 N	3		173	
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	510	2	7 9 N	6	2 8	177	
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	568	2	14 9 N	13	1 8	189	
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10 9 N	9	1 8	197	
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	560	2	14 9 N	13	189 1 1 8	20	

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425				
09	780 N	706	-0-	-74	-0-	706	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-	
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 13		RRCID -> 216878		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766				
09	750 X	665	-0-	-85	-0-	665	3	N	-0-		-0-	
10	775 X	671	-0-	-104	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
11	750 X	643	-0-	-107	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
12	744 X	631	-0-	-113	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		-0-	
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 11		RRCID -> 216882		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446				
09	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3	N	-0-		-0-	

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 11		RRCID -> 216886		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714				
09	90 X	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
10	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
12	93 X	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	3	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 10		RRCID -> 216897		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6201 - 6742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	570 X	438	-0-	-132	-0-	438	3	N	-0-			-0-
10	589 X	448	-0-	-141	-0-	448	3	N	-0-			-0-
11	570 X	422	-0-	-148	-0-	422	3	N	-0-			-0-
12	496 X	427	-0-	-69	-0-	427	3	N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. 14		WELL #: 14		RRCID -> 216901		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6557 - 6664		
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3	N	-0-			-0-
10	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	3	N	-0-			-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	3	N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 10		RRCID -> 216925		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6140 - 7422		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	3	N	-0-			-0-
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3	N	-0-			-0-
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	3	N	-0-			-0-
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	397	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 8		RRCID -> 216928		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6174 - 6632		
09	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3	N	-0-			-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3	N	-0-			-0-
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	3	N	-0-			-0-
01	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	3	N	-0-			-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	3	N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6416 - 8739		
09	4290 X	3854	-0-	-436	-0-	3854	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3869	-0-	-564	-0-	3869	3	N	-0-			-0-
11	4290 X	3782	-0-	-508	-0-	3782	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	4046	-0-	-108	-0-	4046	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	3525	-0-	-59	-0-	3525	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6974 - 7436		
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
12	434 N	269	-0-	-165	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6260 - 7430		
09	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	3	N	-0-			-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3	N	-0-			-0-
12	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3	N	-0-			-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420	X	332	-0-	-88	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420	X	372	-0-	-48	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-	-0-	-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455			
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586 3	N	-0-	-0-	-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-	-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442			
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085	X	1011	-0-	-74	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	-0-
02	980	X	915	-0-	-65	-0-	915 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412			
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209	X	784	-0-	-425	-0-	784 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092	X	932	-0-	-160	-0-	932 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID -> 220982		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336			
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-	-0-	-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	739 3	N	-0-	-0-	-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663 3	N	-0-	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID -> 221486		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432			
09	600	N	470	-0-	-130	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-	-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID -> 221834		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372			
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-	-0-	-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-	-0-	-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-	-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865 3	N	-0-	-0-	-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID -> 221835		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6872 - 7418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3	N	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID -> 221866		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6064 - 7360		
09	840 N	584	-0-	-256	-0-	584	3	N	-0-			-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3	N	-0-			-0-
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	471	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID -> 221872		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6768 - 7353		
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	3	N	-0-			-0-
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3	N	-0-			-0-
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3	N	-0-			-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-			-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-			-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID -> 221891		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6128 - 7390		
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
10	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3	N	-0-			-0-
11	870 N	569	-0-	-301	-0-	569	3	N	-0-			-0-
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	595	3	N	-0-			-0-
01	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3	N	-0-			-0-
02	532 N	465	-0-	-67	-0-	465	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6130 - 7398		
09	1230 X	1112	-0-	-118	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
10	1209 X	1138	-0-	-71	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
11	1170 X	1117	-0-	-53	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
12	1178 X	1102	-0-	-76	-0-	1102	3	N	-0-			-0-
01	1147 X	1103	-0-	-44	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
02	1036 X	992	-0-	-44	-0-	992	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6830 - 7360		
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3	N	-0-			-0-
10	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	3	N	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3	N	-0-			-0-
12	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3	N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-			-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3	N	-0-			-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6846 - 7420		
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3	N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3	N	-0-			-0-
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3	N	-0-			-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10	527	N	228	-0-	-299	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	480	N	398	-0-	-82	-0-	398 3	N	-0-		-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388			
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928 3	N	-0-		-0-
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908 3	N	-0-		-0-
01	961	N	782	-0-	-179	-0-	782 3	N	-0-		-0-
02	868	N	731	-0-	-137	-0-	731 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426			
09	660	N	391	-0-	-269	-0-	391 3	N	-0-		-0-
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428			
09	690	X	676	-0-	-14	-0-	676 3	N	-0-		-0-
10	713	X	711	-0-	-2	-0-	711 3	N	-0-		-0-
11	690	X	671	-0-	-19	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	713	X	668	-0-	-45	-0-	668 3	N	-0-		-0-
01	713	X	674	-0-	-39	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	644	X	586	-0-	-58	-0-	586 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
09	960	X	826	-0-	-134	-0-	826 3	N	-0-		-0-
10	992	X	852	-0-	-140	-0-	852 3	N	-0-		-0-
11	960	X	821	-0-	-139	-0-	821 3	N	-0-		-0-
12	868	X	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-		-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-		-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
09	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
10	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
11	1260	X	1062	-0-	-198	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
12	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
02	980	N	869	-0-	-111	-0-	869 3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
09	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
10	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
12	1364	X	1095	-0-	-269	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5684 - 6944					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-				-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-				-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-				-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-				-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6674 - 7424					
09	810	X	781	-0-	-29	-0-	781	3		N	-0-				-0-
10	837	X	815	-0-	-22	-0-	815	3		N	-0-				-0-
11	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	3		N	-0-				-0-
12	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-				-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3		N	-0-				-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	3		N	-0-				-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 6754 - 7264					
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-				-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-				-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-				-0-
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3		N	-0-				-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6000 - 7272					
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3		N	-0-				-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-				-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-				-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-				-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3		N	-0-				-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-				-0-

IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275		PERF. N/A					
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3		N	-0-				-0-
11	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	3		N	-0-				-0-
12	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3		N	-0-				-0-
01	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3		N	-0-				-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	3		N	-0-				-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6195 - 6955					
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-				-0-
10	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	3		N	-0-				-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3		N	-0-				-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3		N	-0-				-0-
01	1023	X	823	-0-	-200	-0-	823	3		N	-0-				-0-
02	896	X	665	-0-	-231	-0-	665	3		N	-0-				-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5897 - 6985					
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-				-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-				-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-				-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-
01	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3		N	-0-				-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949 3	N	-0-		-0-
01	1023 X	991	-0-	-32	-0-	991 3	N	-0-		-0-
02	924 X	876	-0-	-48	-0-	876 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954		
09	1230 N	541	-0-	-689	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	964	-0-	-183	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11	870 N	796	-0-	-74	-0-	796 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	961 N	804	-0-	-157	-0-	804 3	N	-0-		-0-
02	756 N	574	-0-	-182	-0-	574 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244		
09	930 N	829	-0-	-101	-0-	829 3	N	-0-		-0-
10	930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3	N	-0-		-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3	N	-0-		-0-
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3	N	-0-		-0-
01	868 X	806	-0-	-62	-0-	806 3	N	-0-		-0-
02	784 X	735	-0-	-49	-0-	735 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954		
09	1080 X	935	-0-	-145	-0-	935 3	N	-0-		-0-
10	1085 X	948	-0-	-137	-0-	948 3	N	-0-		-0-
11	1050 X	662	-0-	-388	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12	1023 X	425	-0-	-598	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3	N	-0-		-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977 3	N	-0-		-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	934 3	N	-0-		-0-
12	992 N	948	-0-	-44	-0-	948 3	N	-0-		-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 3	N	-0-		-0-
02	868 N	675	-0-	-193	-0-	675 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
09	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
10	961 X	921	-0-	-40	-0-	921 3	N	-0-		-0-
11	990 X	789	-0-	-201	-0-	789 3	N	-0-		-0-
12	1023 X	965	-0-	-58	-0-	965 3	N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990 N	941	-0-	-49	-0-	941 3	N	-0-		-0-
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-		-0-
12	961 N	734	-0-	-227	-0-	734 3	N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 3	N	-0-		-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	635 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
09	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
02	1540 N	1285	-0-	-255	-0-	1285 3	N	-0-		-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14A"		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
09	930 X	789	-0-	-141	-0-	789 3	N	-0-		-0-
10	930 X	730	-0-	-200	-0-	730 3	N	-0-		-0-
11	900 X	770	-0-	-130	-0-	770 3	N	-0-		-0-
12	899 X	248	-0-	-651	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
02	728 N	583	-0-	-145	-0-	583 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	961 N	794	-0-	-167	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
09	1560 N	1236	-0-	-324	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5652 - 6230					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450	N	399	-0-	-51	-0-		399	3		N	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	3		N	-0-			-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-		367	3		N	-0-			-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-			-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-		525	3		N	-0-			-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-		449	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 5852 - 6904					
09	510	N	161	-0-	-349	-0-		161	3		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	3		N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-		584	3		N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-		619	3		N	-0-			-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-		561	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 5988 - 7172					
09	390	N	312	-0-	-78	-0-		312	3		N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-		343	3		N	-0-			-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-		337	3		N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-		308	3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 5586 - 6092					
09	1620	N	763	-0-	-857	-0-		763	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	911	-0-	-205	-0-		911	3		N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	3		N	-0-			-0-
12	775	N	370	-0-	-405	-0-		370	3		N	-0-			-0-
01	899	N	699	-0-	-200	-0-		699	3		N	-0-			-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-		785	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 6354 - 6930					
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-		914	3		N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-		934	3		N	-0-			-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-		887	3		N	-0-			-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		N	-0-			-0-
01	930	N	771	-0-	-159	-0-		771	3		N	-0-			-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-		801	3		N	-0-			-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5979 - 6620					
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-		985	3		N	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	3		N	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-		875	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	448	-0-	-575	-0-		448	3		N	-0-			-0-
01	1023	X	1006	-0-	-17	-0-		1006	3		N	-0-			-0-
*02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-		1063	3		N	-0-			-0-

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131		PERF. 5840 - 6814					
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		1066	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-		1128	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-		997	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	930	-0-	-186	-0-		930	3		N	-0-			-0-
01	1116	X	984	-0-	-132	-0-		984	3		N	-0-			-0-
02	1008	X	897	-0-	-111	-0-		897	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822		
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-	4277 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4960 X	4471	-0-	-489	-0-	4471 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	4401 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4493	-0-	-219	-0-	4493 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	4432	-0-	-187	-0-	4432 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4116 X	3963	-0-	-153	-0-	3963 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734		
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	2018 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2201 N	1931	-0-	-270	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	966	-0-	-910	-0-	966 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806		
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3	N	-0-	-0-	-0-
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	4099	-0-	-11	-0-	4099 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	3143	-0-	-1259	-0-	3143 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4266 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3771	-0-	-289	-0-	3771 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227		
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336		
09	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 3	N	-0-	-0-	-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-	-0-	-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	197	N	197	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186	N	145	-0-	-41	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	115	-0-	-25	115	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230			
09	2970	X	2230	-0-	-740	2230	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3069	X	2262	-0-	-807	2262	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2970	X	2133	-0-	-837	2133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2542	X	2076	-0-	-466	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2387	X	2227	-0-	-160	2227	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	1965	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268			
09	930	N	813	-0-	-117	813	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930	N	879	-0-	-51	879	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	822	-0-	-48	822	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	835	-0-	-2	835	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	841	-0-	-27	841	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756	N	732	-0-	-24	732	3	N	-0-	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111			
09	34	N	34	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928			
09	1860	N	1735	-0-	-125	1735	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1710	N	1707	-0-	-3	1707	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1703	-0-	-95	1703	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1240	N	1158	-0-	-82	1158	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1407	N	1407	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822			
09	1140	N	581	-0-	-559	581	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961	N	835	-0-	-126	835	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750	N	488	-0-	-262	488	3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	341	-0-	-248	341	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837	N	532	-0-	-305	532	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762			
09	540	N	403	-0-	-137	403	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	450	-0-	-108	450	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	378	-0-	-162	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	359	-0-	-44	359	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	298	-0-	-167	298	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 X	1513	-0-	-197	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
10	1767 X	1567	-0-	-200	-0-	1567	3	N	-0-	-0-	
11	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1485	3	N	-0-	-0-	
12	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
01	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923			
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	70	3	N	-0-	-0-	

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958			
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	862	-0-	-68	-0-	862	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	772	-0-	-40	-0-	772	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704			
09	510 X	413	-0-	-97	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
11	420 X	405	-0-	-15	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
*02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652			
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-	-0-	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	1038	-0-	-26	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660			
09	1500 N	1268	-0-	-232	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3	N	-0-	-0-	
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-	-0-	
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903			
09	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	
11	120 X	16	-0-	-104	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
*02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MILLSIPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153 3	N	-0-		85
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	48	1 8	132
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1110 3	N	39	1 8	170
12	1240	N	995	-0-	-245	-0-	993 3	N	2	2 8	170
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179 3	N	12		182
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	13	177 1	18

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953			
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	896 3	N	-0-		-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982 3	N	-0-		-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	879 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227			
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554 3	N	-0-		-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	589	X	539	-0-	-50	-0-	539 3	N	-0-		-0-
02	504	X	497	-0-	-7	-0-	497 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622			
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316 3	N	-0-		-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821			
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
10	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
11	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	1498 3	N	-0-		-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902			
09	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
12	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
01	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900 3	N	-0-		-0-
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	1540 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907			
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
02	1092	N	1020	-0-	-72	-0-	1020 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-	-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464 3	N	-0-	-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-	-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-	-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890	
09	1530 X	1426	-0-	-104	-0-	1426 3	N	-0-	-0-
10	1550 X	1447	-0-	-103	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
11	1500 X	1358	-0-	-142	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
12	1519 X	1385	-0-	-134	-0-	1385 3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254 3	N	-0-	-0-

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849	
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-	-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-	-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-	-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-
02	1344 N	936	-0-	-408	-0-	936 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776	
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782 3	N	-0-	-0-
11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1465	-0-	-302	-0-	1465 3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458 3	N	-0-	-0-
02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667	
09	1440 X	1178	-0-	-262	-0-	1178 3	N	-0-	-0-
10	1488 X	1157	-0-	-331	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
11	1440 X	1080	-0-	-360	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
12	1209 X	1017	-0-	-192	-0-	1017 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	876	-0-	-271	-0-	876 3	N	-0-	-0-
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	841 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638	
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-	-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206 3	N	-0-	-0-
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-	-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346	
09	780 N	683	-0-	-97	-0-	683 3	N	-0-	-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3	N	-0-	-0-
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 3	N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1394	-0-	-76	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	868	-0-	-308	-0-	868 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
09	2070 X	1975	-0-	-95	-0-	1975 3	N	-0-		-0-
10	2139 X	1957	-0-	-182	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
11	2070 X	1825	-0-	-245	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
12	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
01	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
02	1848 X	1478	-0-	-370	-0-	1478 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
09	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962 3	N	-0-		-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1398	-0-	-586	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1338	-0-	-426	-0-	1338 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1261	-0-	-27	-0-	1261 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
09	1110 X	993	-0-	-117	-0-	993 3	N	-0-		-0-
10	1147 X	725	-0-	-422	-0-	725 3	N	-0-		-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
12	1085 X	1003	-0-	-82	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	872	-0-	-164	-0-	872 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
09	210 N	48	-0-	-162	-0-	48 3	N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3	N	-0-		-0-
11	3480 X	3380	-0-	-100	-0-	3380 3	N	-0-		-0-
12	3596 X	3411	-0-	-185	-0-	3411 3	N	-0-		-0-
01	3379 X	3290	-0-	-89	-0-	3290 3	N	-0-		-0-
02	3052 X	3002	-0-	-50	-0-	3002 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 5872 - 6754					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3		N	-0-				-0-
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3		N	-0-				-0-
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3		N	-0-				-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3		N	-0-				-0-
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3		N	-0-				-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5949 - 6595					
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-				-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-				-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-				-0-
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-				-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3		N	-0-				-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3		N	-0-				-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 6041 - 6712					
09	1110	N	825	-0-	-285	-0-	759	3	66	9	N	60			85
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	758	3	72	9	N	65	1	8	149
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	709	3	55	9	N	50	1	8	198
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	694	3	26	9	N	24	183	1	39
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	729	3	43	9	N	39			78
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	670	3	68	9	N	62			140

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 6037 - 6559					
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-				-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-				-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-				-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3		N	-0-				-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 5944 - 6567					
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-				-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-				-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-				-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 5720 - 6977					
09	1590	N	1204	-0-	-386	-0-	1204	3		N	-0-				-0-
10	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	3		N	-0-				-0-
11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3		N	-0-				-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-				-0-
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	3		N	-0-				-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 6044 - 6639					
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-				-0-
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-				-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-				-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-				-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MILLSPAUGH, A. 13		WELL #:		6	RRCID ->	256373	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 6072 - 6665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #:		7	RRCID ->	256380	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 6098 - 6588	
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	2705	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	2566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	2639	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	2093	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #:		8	RRCID ->	257390	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 6130 - 6538	
09	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100	X	2735	-0-	-365	-0-	2735	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2821	X	2448	-0-	-373	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	2368	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #:		9	RRCID ->	258157	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 6116 - 6546	
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435			RRCID ->	073769	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
PIERCE, V. I. "A"		WELL #:		401								
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		2	RRCID ->	090695	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5793 - 6054	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2013 - PLUGGED 10-02-2013												

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #:		4	RRCID ->	092734	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 5946 - 6029	
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 022435										
WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID ->	132106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7183 PERF. 6370 - 6956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521 2		N	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465 2		N	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID ->	152998	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	6825 PERF. 6013 - 6271			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
12	403 N	210	-0-	-193	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 2		N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID ->	153392	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5904 - 6568			
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-			-0-
12	620 N	374	-0-	-246	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	527 N	269	-0-	-258	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02	448 N	224	-0-	-224	-0-	224 2		N	-0-			-0-

AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		037055		MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 1		RRCID ->	070431	COMPL. DATE	12/10/1976	TOTAL DEPTH	6625 PERF. N/A
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-				-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-				-0-
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360 3		N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT				-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 3		RRCID ->	070432	COMPL. DATE	12/25/1976	TOTAL DEPTH	6790 PERF. N/A			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"		WELL #: 2		RRCID ->	070887	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	6750 PERF. N/A			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)														
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 074033 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	98 3	24 9	N	22	22 0		-0-	
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	71 3	29 9	N	26	26 0		-0-	
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	115 3	37 9	N	34	34 0		-0-	
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	93 3	29 9	N	26	26 0		-0-	
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	74 3	30 9	N	27	27 0		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451														
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-	
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-	
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-	
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-	
*01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 6446														
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-	
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-	
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 6 RRCID -> 112877 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6240														
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422														
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-	
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC		//CONT.// 037055									
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6216 - 6374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6298 - 6428	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6188 - 6346	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	220	-0-	220	-0-	220	3	N	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6280 - 6394	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 6210 - 6380	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688	3	3	9	N	3
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	N	4
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	3	6	9	N	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6374 - 6480	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	7	3	1	9	N	1
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 12		RRCID -> 164953		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6614		PERF. 6244 - 6412	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
 MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	-0-	316	316	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
 7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			110
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			110
11	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	1354	2	18 9	Y	16	109 0		17
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			17
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y	-0-			17
*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		Y	-0-			17

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

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

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES				044365											
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		1 Z		RRCID -> 078797		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-				-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I.		WELL #:		302		RRCID -> 079653		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100					
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				77
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-				77
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				77
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				77
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-				77
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				77

PIERCE-HENDERSON		WELL #:		307		RRCID -> 080858		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509					
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		Z 2		RRCID -> 130190		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321					
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-				-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-				-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I.		WELL #:		204		RRCID -> 133383		COMPL. DATE 12/07/1989		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431					
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-				107
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-				107
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-				107
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				107
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-				107
*02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-				107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #:		302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766					
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-				-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-				-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-				-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-				-0-
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-				-0-

PIERCE, V. I.		WELL #:		206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384					
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-				80
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-				80
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				80
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				80
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-				80
*02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-				80

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365														
MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250								
HOOVER ESTATE "A"		WELL #: 3019														
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915								
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1														
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845								
09	900 N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294								
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		//CONT.// 078032								
LADD HENDERSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-
11	210 N	33	-0-	-177	-0-	33	2	N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "B"		WELL #: 2013		RRCID -> 188715		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY -12-		WELL #: 1		RRCID -> 241617		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-	-0-

CAPATAZ OPERATING, INC.		130354		RRCID -> 198958		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840		
COUCH, S. E. 2A		WELL #: 2								
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-	21
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2	N	-0-	21
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	21
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2	N	-0-	21
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2	N	-0-	21
02	980 N	913	-0-	-67	-0-	913	2	N	-0-	21

COUCH 2, S.E.		WELL #: 3A		RRCID -> 207537		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817		
09	2460 X	2412	-0-	-48	-0-	2395	2	17 9 N	15	125
10	2542 X	2491	-0-	-51	-0-	2478	2	13 9 N	12	137
11	2490 X	2319	-0-	-171	-0-	2308	2	11 9 N	10	147
12	2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2351	2	61 9 N	55	21
01	DLQ G-10	2426	-0-	2426	2426	2415	2	11 9 N	10	31
02	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4529	2088	2	15 9 N	14	45

COUCH 2, S.E.		WELL #: 4 A		RRCID -> 213340		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554		
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22 9 N	20	167
10	2945 X	2904	-0-	-41	-0-	2881	2	23 9 N	21	188
11	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	2790	2	17 9 N	15	203
12	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	2423	2	4 9 N	4	41
01	DLQ G-10	2822	-0-	2822	2822	2822	2		N	-0-
02	DLQ G-10	2467	-0-	2467	5289	2447	2	20 9 N	18	59

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CLARK, JOHN M., INC.		157283												
PIERCE		WELL #:		1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3			N	-0-			-0-
11	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-			-0-
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #:		2		RRCID -> 153139		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5845 - 6359				
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-			-0-
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-			-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-			-0-
12	620 N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-			-0-
01	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-			-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	524	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #:		3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512				
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	3			N	-0-			-0-
10	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-			-0-
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-			-0-
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #:		4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217				
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #:		5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183				
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-			-0-
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
02	700 N	320	-0-	-380	-0-	320	3			N	-0-			-0-

PIERCE		WELL #:		6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348				
09	990 N	430	-0-	-560	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1237	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BEAN, VADA				WELL #:	1	RRCID ->	036971	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6229 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-

BEAN, VADA				WELL #:	2	RRCID ->	037678	COMPL. DATE	11/28/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6084 - 6382		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15				WELL #:	1	RRCID ->	042586	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
10	930 N	575	-0-	-355	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14				WELL #:	1	RRCID ->	042662	COMPL. DATE	09/23/1967	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
09	900 N	888	-0-	-12	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
10	992 N	970	-0-	-22	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	961 N	483	-0-	-478	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
02	840 N	532	-0-	-308	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15				WELL #:	2	RRCID ->	043218	COMPL. DATE	10/11/1967	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
10	527 N	483	-0-	-44	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15				WELL #:	3	RRCID ->	064802	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. 14				WELL #:	2	RRCID ->	070355	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378							
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #:		4	RRCID -> 070356	COMPL. DATE 01/19/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #:		3	RRCID -> 077520	COMPL. DATE 01/30/1978	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6059 -	6626
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #:		1	RRCID -> 087507	COMPL. DATE 08/28/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5967 -	6518
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	N	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2	N	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #:		1	RRCID -> 087508	COMPL. DATE 08/16/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5958 -	6542
09	870 N	689	-0-	-181	-0-	689	2	N	-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2	N	-0-
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #:		1	RRCID -> 092735	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6110 -	9084
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	Y	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	712	-0-	712	1523	712	2	Y	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		1	RRCID -> 102655	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6453 -	6528
09	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	2	N	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1 9 N	1
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	84	1	114 2 N	-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	72	1	149 2 N	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #:		1	RRCID -> 107572	COMPL. DATE 09/24/1983	TOTAL DEPTH 6838	PERF. 6452 -	6589
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-	-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-
01	837 N	665	-0-	-172	-0-	665 2	N	-0-	-0-
02	728 N	503	-0-	-225	-0-	503 2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736	
09	750 N	573	-0-	-177	-0-	573 2	N	-0-	-0-
10	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2	N	-0-	-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	528 2	N	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
01	651 N	513	-0-	-138	-0-	513 2	N	-0-	-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674	
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2	N	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2	N	-0-	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-	-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2	N	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2	N	-0-	-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 3		RRCID -> 145025		COMPL. DATE 03/11/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 6640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682	
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2	N	-0-	-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2	N	-0-	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 2	N	-0-	-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2	N	-0-	-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625	
09	870 N	641	-0-	-229	-0-	641 2	N	-0-	-0-
10	775 N	600	-0-	-175	-0-	600 2	N	-0-	-0-
11	660 N	563	-0-	-97	-0-	563 2	N	-0-	-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2	N	-0-	-0-	
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732			
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2	N	-0-	-0-	

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443			
09	1050 N	699	-0-	-351	-0-	52	1	647	2	N	-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	137	1	1374	2	N	-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	2	N	-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1305	2	N	-0-
01	1519 N	1177	-0-	-342	-0-	128	1	1049	2	N	-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625			
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291			
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2	N	-0-	-0-	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-	-0-	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTAL -8-		WELL #: 1		RRCID -> 149450		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173			
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
*02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BEAN, VADA		WELL #:		7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #:		9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596	
09		660 N	585	-0-	-75	-0-	585 2			N	-0-
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2			N	-0-
11		600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2			N	-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			N	-0-
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-

BEAN, VADA		WELL #:		8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594	
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			N	-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-
11		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	1340 2			N	-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			N	-0-
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-
*02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #:		5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400	
09		780 N	660	-0-	-120	-0-	660 2			N	-0-
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2			N	-0-
11		780 N	647	-0-	-133	-0-	647 2			N	-0-
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-
01		837 N	505	-0-	-332	-0-	505 2			N	-0-
*02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		2		RRCID -> 182735		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620	
09		720 N	577	-0-	-143	-0-	577 2			N	-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-
11		720 N	648	-0-	-72	-0-	648 2			N	-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 2			N	-0-
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-
*02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #:		2		RRCID -> 183086		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625	
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-
11		540 N	189	-0-	-351	-0-	189 2			N	-0-
12		744 N	517	-0-	-227	-0-	517 2			N	-0-
01		589 N	265	-0-	-324	-0-	265 2			N	-0-
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		3		RRCID -> 183088		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512	
09		810 N	475	-0-	-335	-0-	475 2			N	-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-
11		840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2			N	-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-
01		837 N	728	-0-	-109	-0-	728 2			N	-0-
02		672 N	601	-0-	-71	-0-	601 2			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2	N	-0-	-0-	
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	682	-0-	-188	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	367	-0-	-470	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868			
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	2	N	-0-
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	8	1	327	2	N	-0-
11	570 N	368	-0-	-202	-0-	96	1	272	2	N	-0-
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	16	1	275	2	N	-0-
01	341 N	67	-0-	-274	-0-	32	1	35	2	N	-0-
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	32	1	7	2	N	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752			
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2	N	-0-	-0-	
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610			
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	125	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	125	
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2	N	-0-	125	
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-	125	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	125	
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	125	

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	312	-0-	-122	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688			
09	540 N	328	-0-	-212	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
UNIVERSITY 30-34A		WELL #:		4	RRCID ->	208447	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6584 - 6650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-		29
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-		29
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-		29
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-		29
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-		29
*02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-		29

BEAN, VADA		WELL #:		13	RRCID ->	210818	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	3130 - 6538	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-
10		310 N	244	-0-	-66	-0-	244 2			N	-0-		-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2			N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-		-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-		-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	035099	COMPL. DATE	01/15/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	32 1	170 3	Y	2			12
							2 9						
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	20 1	157 3	Y	2			14
							2 9						
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	13 1	94 3	Y	1			15
							1 9						
12		217 N	124	-0-	-93	-0-	10 1	113 3	Y	1			16
							1 9						
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	6 1	121 3	Y	2	17 1		1
							2 9						
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	10 1	86 3	Y	1			2
							1 9						

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	065698	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3			N	-0-		-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3			N	-0-		-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3			N	-0-		-0-
12		868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3			N	-0-		-0-
01		837 N	777	-0-	-60	-0-	777 3			N	-0-		-0-
02		812 N	697	-0-	-115	-0-	697 3			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1	RRCID ->	065783	COMPL. DATE	03/04/1976	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A	
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-		-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-		-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-		-0-
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3			N	-0-		-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-		-0-
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2	RRCID ->	065784	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A	
09		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 3			N	-0-		-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3			N	-0-		-0-
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3			N	-0-		-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3			N	-0-		-0-
01		279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3			N	-0-		-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS		WELL #: 101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151 3	N	-0-		-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778 3	N	-0-		-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	788 3	N	-0-		-0-
12	868	N	737	-0-	-131	-0-	737 3	N	-0-		-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720 3	N	-0-		-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 1		RRCID -> 065855		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. 102		WELL #: 1		RRCID -> 065856		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6894 PERF. N/A			
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	308 3	N	-0-		-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A			
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	182 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A			
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A			
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	N	-0-		-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	806 3	N	-0-		-0-
02	868	N	711	-0-	-157	-0-	711 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-	-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-	-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3	N	-0-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS 4		WELL #: 2		RRCID -> 070425		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738		
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3	N	-0-	-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-	-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3	N	-0-	-0-
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-	-0-
02	728 N	465	-0-	-263	-0-	465	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741		
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	3	N	-0-	-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3	N	-0-	-0-
11	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	3	N	-0-	-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-
01	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-	-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445		
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-	-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-	-0-
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3	N	-0-	-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-	-0-
01	496 N	330	-0-	-166	-0-	330	3	N	-0-	-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249		
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3	N	-0-	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-	-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-	-0-
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. 102		WELL #: 2		RRCID -> 113328		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6120 - 6341			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954		
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3	N	-0-	-0-
10	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	3	N	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-
12	496 N	292	-0-	-204	-0-	292	3	N	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-	-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719		
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3	N	-0-	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3	N	-0-	-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532		
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3	N	-0-	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 127835		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 6800		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
01	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3	N	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	107 1	559 3	Y	4	17
						4 9				
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	72 1	557 3	Y	5	22
						6 9				
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	73 1	528 3	Y	7	29
						8 9				
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	622 3	Y	8	37
						9 9				
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30 1	649 3	Y	9	4
						10 9			42 1	
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	539 3	Y	7	11
						8 9				

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382		
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3		N	-0-	-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-	-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-	-0-
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		N	-0-	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158183		COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	651	-0-	-279	-0-	103	1	542	3	Y	5		18
10	868 N	722	-0-	-146	-0-	82	1	632	3	Y	7		25
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	81	1	583	3	Y	7		32
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	51	1	565	3	Y	7		39
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	505	3	Y	7	42 1	4
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	613	3	Y	8		12

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 8		RRCID -> 158486		COMPL. DATE 03/09/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744				
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 9		RRCID -> 158489		COMPL. DATE 02/25/1996			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384				
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159452		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290				
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	216	1	1134	3	Y	12		36
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	147	1	1142	3	Y	13		49
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	151	1	1091	3	Y	14		63
12	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	103	1	1154	3	Y	14		77
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1111	3	Y	15	82 1	10
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1082	3	Y	15		25

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 159606		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6001 - 6552				
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531	3		N	-0-			-0-
01	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160125		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6828		PERF. 6044 - 6320	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	455	-0-	-235	-0-	455 3	N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3	N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
02	588 N	359	-0-	-229	-0-	359 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5916 - 6454	
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 3	N	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-			-0-
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 3	N	-0-			-0-
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3	N	-0-			-0-
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	562 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6150 - 6702	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 161018		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5922 - 6494	
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	154 3	N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	N	-0-			-0-
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6774 - 6892	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3	N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6119 - 6714	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-			-0-
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3	N	-0-			-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3	N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6542 - 6708	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-			-0-
10	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3	N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-			-0-
02	896 N	882	-0-	-14	-0-	882 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 6882 - 6984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	645 3		N	-0-		-0-
01	899 N	640	-0-	-259	-0-	640 3		N	-0-		-0-
02	672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032		PERF. 6762 - 6876	
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3		N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 8		RRCID -> 167758		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6278 - 6794	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6108 - 6670	
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 3		N	-0-		-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		N	-0-		-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		N	-0-		-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-		-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 6226 - 6767	
09	510 N	218	-0-	-292	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	448 N	234	-0-	-214	-0-	234 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5786 - 6317	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-		-0-
01	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3		N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
MONTGOMERY -C-				WELL #: 109	RRCID -> 057164	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	-0-
01	INC G-10	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-	-0-
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON				WELL #: 103	RRCID -> 058930	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 6945	PERF. N/A		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-	12
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	220 2	15 9	Y	14	26
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		Y	-0-	26
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	26
01	INC G-10	215	-0-	215	215	215 2		Y	-0-	26
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	215			Y	NO RPT	26

MONTGOMERY D				WELL #: 113 T	RRCID -> 069476	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 073663	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6084 - 9594		
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-	-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-	-0-
01	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2		Y	-0-	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT	-0-

MILLER-HOOVER B UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 074051	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 6091 - 9672		
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-	5
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1254 2	81 9	Y	74	79
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-	79
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		Y	-0-	79
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-	79
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT	79

MONTGOMERY				WELL #: 211	RRCID -> 076179	COMPL. DATE 03/29/1978	TOTAL DEPTH 6730	PERF. N/A		
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-	-0-
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	419 2		Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-	-0-
01	INC G-10	442	-0-	442	442	442 2		Y	-0-	-0-
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	442			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON				WELL #: 303	RRCID -> 076745	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6145 - 6637		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	11
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	833 2	54 9	Y	49	60
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2		Y	-0-	60
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-	60
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	810 2		Y	-0-	60
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	60

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 6401 - 9668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	Y	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-			-0-
11	870 N	459	-0-	-411	-0-	459 2	Y	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-			-0-
01	713 N	570	-0-	-143	-0-	570 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		Y	NO RPT			-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 6122 - 6604	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			98
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			98
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	589 2	N	-0-			98
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			98
01	INC G-10	581	-0-	581	581	581 2	N	-0-			98
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	581		N	NO RPT			98

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6202 - 9696	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-			-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	Y	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2	Y	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6373 - 9603	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-			-0-
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	Y	-0-			-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	Y	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	Y	-0-			-0-
01	1488 N	946	-0-	-542	-0-	946 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6162 - 6612	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6317 - 9499	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	Y	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 2	Y	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 2	Y	-0-			-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-		Y	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6377 - 9655	
09	1560 X	1346	-0-	-214	-0-	1346 2	Y	-0-			-0-
10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308 2	Y	-0-			-0-
11	1470 X	1335	-0-	-135	-0-	1335 2	Y	-0-			-0-
12	1488 X	1467	-0-	-21	-0-	1467 2	Y	-0-			-0-
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		Y	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398			
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	Y	-0-		-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552			
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2	Y	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544			
09	1560 X	1414	-0-	-146	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-
10	1550 X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-
11	1500 X	1367	-0-	-133	-0-	1367	2	Y	-0-		-0-
12	1519 X	1422	-0-	-97	-0-	1422	2	Y	-0-		-0-
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2	Y	-0-		-0-
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
BAGGETT "2"				WELL #:	7	RRCID ->	169589	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8860 - 9647		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #:	606	RRCID ->	169992	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	6369 - 9535		
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-			-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			-0-
*01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-			-0-
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROY				WELL #:	307	RRCID ->	175874	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6150 - 6660		
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			98
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			98
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-			98
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			98
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-			98
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			98

JOHNSON, NORMAN				WELL #:	3	RRCID ->	177019	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 6500		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT				WELL #:	606	RRCID ->	182372	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6146 - 6579		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY C				WELL #:	209	RRCID ->	183395	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6313 - 6517		
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
11		2190 N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
01		2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
02		1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY D				WELL #:	313	RRCID ->	183404	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6382 - 6592		
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
*01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	2	Y	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-	-0-
01	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2	Y	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	-0-
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2	Y	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2	Y	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-	-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-	-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	Y	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578		
09	1920 X	1918	-0-	-2	-0-	1918	2	Y	-0-	-0-
10	2046 X	1868	-0-	-178	-0-	1868	2	Y	-0-	-0-
11	1980 X	1753	-0-	-227	-0-	1753	2	Y	-0-	-0-
12	1922 X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2	Y	-0-	-0-
01	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2	Y	-0-	-0-
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2	Y	-0-	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	Y	-0-	-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-	-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2	Y	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 613		RRCID -> 193870		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 6590	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	Y	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2	Y	-0-	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549	
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-	-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2	Y	-0-	-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		Y	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	Y	-0-	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-	-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	Y	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY E		WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		Y	-0-	-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-	-0-
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1469 2		Y	-0-	-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-
01	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	1597 2		Y	-0-	-0-
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 158868		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6634 - 6650		
HENDERSON-STATE 3		WELL #: 3								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC		268313		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022		
MAYFIELD		WELL #: 438A								
09	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2		N	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-	-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3		N	-0-	-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201		
09	330 N	66	-0-	-264	-0-	66 2		N	-0-	-0-
10	341 N	140	-0-	-201	-0-	140 3		N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	N	1 8	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #: 447D		RRCID -> 232519		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
11	660 N	138	-0-	-522	-0-	138 3		N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-	-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
FIML NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.// 268313									
WARD		WELL #: 237C		RRCID -> 241645		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2	N	-0-		-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-

COLE B		WELL #: 1123		RRCID -> 255001		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667			
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	47	1	N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	1 8	-0-
							1				
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	63	1	N	-0-		-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	43	1	N	-0-		-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372			
COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 207659		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-		104
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		104
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		104
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		104
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		104
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		104

HARRISON INTERESTS, LTD.		360320		RRCID -> 068304		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A			
PIERCE J. S.		WELL #: 1									
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362		
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-	5
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	Y	1	6
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680 2	1 9	Y	1	7
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-	7
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		Y	-0-	1
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2		Y	-0-	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024		
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336 2	1 9	Y	1	7
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1240 2	1 9	Y	1	8
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9	Y	1	9
12	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1039 2	2 9	Y	2	2
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	Y	1	3
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT	3

HENDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645		
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	76 2		Y	-0-	1
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		Y	-0-	1
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	145 2	1 9	Y	1	2
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-	2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	1
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 6		RRCID -> 094558		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6624 - 7257		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2		N	-0-	-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842		
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	772 2	28 9	Y	25	130 1
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 2	13 9	Y	12	32
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914 2	12 9	Y	11	43
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837 2	15 9	Y	14	57
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	428 2	7 9	Y	6	63
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	63

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1036 2	2 9	Y	2		9
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159 2	2 9	Y	2		11
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	Y	3		14
12	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1037 2	3 9	Y	3		17
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794 2	3 9	Y	3		20
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT		20

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		102
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-		102
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-		102
12	837 N	597	-0-	-240	-0-	597 2		Y	-0-		102
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		102
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT		102

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 17		RRCID -> 094891		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276			
09	1710 N	1454	-0-	-256	-0-	1442 2	12 9	Y	11		47
10	1736 N	1431	-0-	-305	-0-	1417 2	14 9	Y	13		60
11	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1417 2	18 9	Y	16		76
12	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1350 2	21 9	Y	19		95
01	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1205 2	17 9	Y	15		110
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			Y	NO RPT		110

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 18		RRCID -> 095436		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870			
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 2	10 9	Y	9	48 1	7
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 2	6 9	Y	5		12
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	345 2	4 9	Y	4		16
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	444 2	6 9	Y	5		21
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	Y	2		23
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		23

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 20		RRCID -> 096201		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731			
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
10	620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2		Y	-0-		-0-
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 24		RRCID -> 098716		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616 2	1 9	Y	1		3
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 2	1 9	Y	1		4
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 2	1 9	Y	1		5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	Y	1		6
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569 2	2 9	Y	2		8
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		8

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 23		RRCID -> 098814		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
PIERCE, J. S. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 100074		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		Y	-0-	-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2		Y	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT	-0-

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-	3
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	Y	1	4
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	Y	1	1
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	1
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT	1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096		
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		N	-0-	-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 2		N	-0-	-0-
11	270 N	158	-0-	-112	-0-	158 2		N	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713		
09	3570 X	3385	-0-	-185	-0-	3385 2		Y	-0-	10
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		Y	-0-	10
11	3870 X	3282	-0-	-588	-0-	3282 2		Y	-0-	10
12	3999 X	2290	-0-	-1709	-0-	2290 2		Y	-0-	10
01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		Y	-0-	10
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT	10

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091		
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	1 9	Y	1	7
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2		Y	-0-	7
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862 2	1 9	Y	1	2
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	944 2	2 9	Y	2	4
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	903 2	2 9	Y	2	6
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT	6

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-	3
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2		Y	-0-	3
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	Y	1	1
12	620 N	428	-0-	-192	-0-	427 2	1 9	Y	1	2
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	Y	1	3
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	3

HENDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114960		COMPL. DATE 02/02/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864		
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-	-0-
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
11	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878 2		N	-0-	-0-
12	1147 N	889	-0-	-258	-0-	889 2		N	-0-	-0-
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952 2		N	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959		
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	Y	-0-		2
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	Y	-0-		2
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1 9 Y	1	2 1	1
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	Y	-0-		1
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9 Y	1		2
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-		Y	NO RPT		2

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	Y	-0-		1
10	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022 2	Y	-0-		1
11	810 N	726	-0-	-84	-0-	726 2	Y	-0-		1
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	801 2	1 9 Y	1		2
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	Y	-0-	1 1	1
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-		Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774		
09	780 N	517	-0-	-263	-0-	514 2	3 9 Y	3		15
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	608 2	4 9 Y	4		19
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	671 2	7 9 Y	6		25
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	630 2	7 9 Y	6		31
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504 2	4 9 Y	4		35
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		Y	NO RPT		35

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483		
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948 2	6 9 Y	5		18
10	806 N	694	-0-	-112	-0-	691 2	3 9 Y	3		21
11	810 N	588	-0-	-222	-0-	584 2	4 9 Y	4		25
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	654 2	3 9 Y	3		28
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560 2	6 9 Y	5	21 1	12
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-		Y	NO RPT		12

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	872 2	76 9 Y	69	89 1	39
10	930 N	736	-0-	-194	-0-	660 2	76 9 Y	69		108
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	522 2	67 9 Y	61	60 1	109
12	992 N	879	-0-	-113	-0-	804 2	75 9 Y	68	90 1	87
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	692 2	74 9 Y	67	91 1	63
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-		Y	NO RPT		63

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		2
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	194 2	1 9 Y	1		3
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-	2 1	1
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	Y	-0-		1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9 Y	1		2
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		Y	NO RPT		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-	3
10	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	1103 2	1 9	Y	1	4
11	1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1332 2	1 9	Y	1	5
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1360 2	2 9	Y	2	7
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1107 2	1 9	Y	1	8
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT	8

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477		
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031 2	1 9	N	1	4
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-	4
11	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1508 2	1 9	N	1	5
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102 2	1 9	N	1	6
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-	2
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	2

VADA BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143717		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8062 - 9527		
09	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781 2	3 9	Y	3	15
10	1085 N	606	-0-	-479	-0-	602 2	4 9	Y	4	19
11	960 N	687	-0-	-273	-0-	684 2	3 9	Y	3	22
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899 2	3 9	Y	3	25
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	688 2	3 9	Y	3	10
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	10

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266		
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-	-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-	-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		N	-0-	-0-
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-	-0-
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-	-0-
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900		
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-	4
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-	4
11	1140 N	853	-0-	-287	-0-	852 2	1 9	Y	1	1
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	911 2	1 9	Y	1	2
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164 2	2 9	Y	2	4
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		4
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-		4
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	Y	1	4 1	1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	617 2	2 9	Y	2		3
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	Y	1		4
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		4

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936	
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	514 2	1 9	Y	1		16
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	443 2	1 9	Y	1		17
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	512 2	3 9	Y	3	15 1	5
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	417 2	6 9	Y	5		10
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460 2	6 9	Y	5		15
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		15

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751	
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-
10	651 N	470	-0-	-181	-0-	470 2		N	-0-		-0-
11	720 N	596	-0-	-124	-0-	596 2		N	-0-		-0-
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	525 2		N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT		-0-

VADA BEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435 - 8678	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860 - 8660	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1		21
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 2		Y	-0-		21
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	472 2	7 9	Y	6	20 1	7
12	589 N	343	-0-	-246	-0-	337 2	6 9	Y	5		12
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464 2	8 9	Y	7		19
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		19

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6441 - 6478	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		1
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-		1
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		1
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6897 - 8727	
09	990 N	677	-0-	-313	-0-	677 2		Y	-0-		10
10	961 N	632	-0-	-329	-0-	632 2		Y	-0-		10
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	607 2	3 9	Y	3	10 1	3
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	590 2	3 9	Y	3		6
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	655 2	3 9	Y	3		9
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT		9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1317 N	1317	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-		3
10	1395 N	1061	-0-	-334	1060 2		Y	1		4
11	1410 N	987	-0-	-423	987 2		Y	-0-	3 1	1
12	1364 N	991	-0-	-373	990 2		Y	1		2
01	1122 N	1122	-0-	-0-	1121 2		Y	1		3
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-		Y	NO RPT		3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797		
09	1470 N	1350	-0-	-120	1350 2		Y	-0-		5
10	1643 N	1342	-0-	-301	1341 2		Y	1		6
11	1511 N	1511	-0-	-0-	1510 2		Y	1		7
12	1398 N	1398	-0-	-0-	1398 2		Y	-0-	6 1	1
01	1236 N	1236	-0-	-0-	1235 2		Y	1		2
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-		Y	NO RPT		2

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705		
09	480 N	373	-0-	-107	372 2		Y	1		24
10	682 N	308	-0-	-374	308 2		Y	-0-		24
11	540 N	415	-0-	-125	407 2		Y	7	23 1	8
12	410 N	410	-0-	-0-	403 2		Y	6		14
01	490 N	490	-0-	-0-	481 2		Y	8		22
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		Y	NO RPT		22

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721		
09	807 N	807	-0-	-0-	806 2		Y	1		23
10	724 N	724	-0-	-0-	723 2		Y	1		24
11	892 N	892	-0-	-0-	885 2		Y	6	22 1	8
12	584 N	584	-0-	-0-	577 2		Y	6		14
01	764 N	764	-0-	-0-	756 2		Y	7		21
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-		Y	NO RPT		21

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811		
09	1613 N	1613	-0-	-0-	1612 2		Y	1		6
10	1581 N	1565	-0-	-16	1565 2		Y	-0-		6
11	1756 N	1756	-0-	-0-	1755 2		Y	1		7
12	1674 N	1466	-0-	-208	1465 2		Y	1	7 1	1
01	1560 N	1560	-0-	-0-	1558 2		Y	2		3
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-		Y	NO RPT		3

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982		
09	750 N	732	-0-	-18	732 2		Y	-0-		2
10	768 N	768	-0-	-0-	768 2		Y	-0-		2
11	893 N	893	-0-	-0-	892 2		Y	1		3
12	744 N	592	-0-	-152	591 2		Y	1	3 1	1
01	529 N	529	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		1
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		Y	NO RPT		1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715		
09	1017 N	1017	-0-	-0-	1017 2		Y	-0-		1
10	907 N	907	-0-	-0-	907 2		Y	-0-		1
11	1005 N	1005	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-	1 1	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	914 2		Y	1		1
01	1003 N	1003	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-		1
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-		Y	NO RPT		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320								
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376 2	2 9	Y	2	11
10	1550 N	1252	-0-	-298	-0-	1251 2	1 9	Y	1	12
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1244 2	1 9	Y	1	13
12	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1212 2	3 9	Y	3	13 1
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1308 2	2 9	Y	2	5
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y	NO RPT	5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-	3
10	1333 N	818	-0-	-515	-0-	817 2	1 9	Y	1	4
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-	4
12	713 N	545	-0-	-168	-0-	544 2	1 9	Y	1	4 1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319 2	1 9	Y	1	2
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT	2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926		
09	2130 X	1883	-0-	-247	-0-	1876 2	7 9	Y	6	44
10	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2331 2	6 9	Y	5	49
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2552 2	8 9	Y	7	56
12	2139 X	1876	-0-	-263	-0-	1866 2	10 9	Y	9	53 1
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1458 2	10 9	Y	9	21
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-			Y	NO RPT	21

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762		
09	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401 2		Y	-0-	4
10	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1310 2	1 9	Y	1	5
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-	5
12	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1414 2	1 9	Y	1	5 1
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252 2	1 9	Y	1	2
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-			Y	NO RPT	2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143		
09	1020 N	776	-0-	-244	-0-	776 2		Y	-0-	5
10	992 N	764	-0-	-228	-0-	763 2	1 9	Y	1	6
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877 2	1 9	Y	1	7
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 2		Y	-0-	1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 2	1 9	Y	1	6 1
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT	2

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400		
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	707 2	1 9	Y	1	12
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-	12
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1046 2	3 9	Y	3	11 1
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	Y	3	4
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 2	4 9	Y	4	7
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT	11

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978		
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 2	1 9	Y	1	8
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-	8
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578 2	2 9	Y	2	7 1
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589 2	2 9	Y	2	3
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9	Y	2	5
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6897 - 8735		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		-0-			10
10	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195	2		-0-			10
11	1620 N	1024	-0-	-596	-0-	1021	2	3 9	3	10 1		3
12	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1128	2	3 9	3			6
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3 9	3			9
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-				NO RPT			9

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6936 - 8770		
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1 9	Y			6
10	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		Y			6
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1 9	Y			7
12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1207	2	2 9	Y	7 1		2
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	1 9	Y			3
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 61		RRCID -> 185785		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6941 - 8755		
09	1410 N	652	-0-	-758	-0-	651	2	1 9	Y			4
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y			4
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1 9	Y			5
12	682 N	522	-0-	-160	-0-	521	2	1 9	Y	5 1		1
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1 9	Y			2
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT		2

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185786		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6968 - 8839		
09	960 X	807	-0-	-153	-0-	807	2		Y			6
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1 9	Y			7
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1 9	Y			8
12	868 X	774	-0-	-94	-0-	772	2	2 9	Y	8 1		2
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1 9	Y			3
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185787		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6972 - 8845		
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1 9	Y			6
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2		Y			6
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1 9	Y			7
12	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1130	2	2 9	Y	7 1		2
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1 9	Y			3
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 65		RRCID -> 186549		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6681 - 8995		
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	2	1 9	Y			7
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1 9	Y			8
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1 9	Y			9
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2 9	Y	9 1		2
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1 9	Y			3
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 66		RRCID -> 186550		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6651 - 9338		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y			-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y			-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320										
HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 68		RRCID -> 186551		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6931 - 9059		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	2	1	9	Y	1	4
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-	4
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	2	1	9	Y	1	5
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	Y	1	2
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 196808		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 9819		PERF. 6480 - 6651		
09	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	1741	2			Y	-0-	-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-	-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-	-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-	-0-
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-	-0-
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 196821		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6380 - 6389		
09	3000 N	2674	-0-	-326	11169	2674	2			Y	-0-	5
10	3100 N	3075	-0-	-25	11144	3073	2	2	9	Y	2	7
11	3000 N	2057	-0-	-943	10201	2057	2			Y	-0-	7
12	3100 N	1589	-0-	-1511	8690	1589	2			Y	-0-	7
01	3100 N	2172	-0-	-928	7762	2171	2	1	9	Y	1	1
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	5830					Y	NO RPT	1

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 67		RRCID -> 204573		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9103		PERF. 8573 - 8679		
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	9
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1	10
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1	11
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	Y	2	2
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	Y	2	4
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT	4

VADA BEAN G.U. 2 "C"		WELL #: 13		RRCID -> 204574		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 6634 - 6962		
09	3000 N	1431	-0-	-1569	4826	1431	2			Y	-0-	-0-
10	3100 N	1434	-0-	-1666	3160	1434	2			Y	-0-	-0-
11	3000 N	1440	-0-	-1560	1600	1440	2			Y	-0-	-0-
12	2624 N	1024	-0-	-1600	-0-	1024	2			Y	-0-	-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 206704		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6080 - 7924		
09	1050 N	819	-0-	-231	-0-	818	2	1	9	Y	1	3
10	1023 N	235	-0-	-788	-0-	232	2	3	9	Y	3	2
11	1500 N	353	-0-	-1147	-0-	351	2	2	9	Y	2	4
12	837 N	298	-0-	-539	-0-	296	2	2	9	Y	2	2
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	Y	3	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT	1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 5		RRCID -> 206709		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9726		PERF. 6120 - 6565		
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-	1
10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-	1
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-	1
12	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	1
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-	-0-
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.			//CONT.// 360320									
DAVIDSON, C. E. III			WELL #:	3	RRCID ->	212762	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6208 - 8049
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 2	6 9	Y	5			12
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243 2	6 9	Y	5	12 1		5
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1525 2	9 9	Y	8			13
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679 2	8 9	Y	7	13 1		7
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1675 2	9 9	Y	8	13 1		2
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT			2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	44	RRCID ->	220330	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	6264 - 6284
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	48	RRCID ->	220353	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF.	6140 - 6160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"			WELL #:	49	RRCID ->	220373	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	6168 - 6291
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.			WELL #:	7	RRCID ->	221078	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	6330 - 6518
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"			WELL #:	73	RRCID ->	246319	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	6967 - 7038
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3257 2	3 9	N	3			21
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625 2	2 9	N	2			23
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4681 2	3 9	N	3			26
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4533 2	6 9	N	5	25 1		6
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933 2	4 9	N	4			10
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT			10

JOHNSON, NORMAN DUDLEY			WELL #:	12	RRCID ->	247082	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6366 - 6390
09	4470 X	2714	-0-	-1756	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	2658	-0-	-1961	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	2963	-0-	-1507	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2834	-0-	-1196	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-			-0-
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #:		75	RRCID ->	247111	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	6866 - 6937	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	N	3		52
10	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2			N	-0-		52
11	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1473	2	15	9	N	14	49 1	17
12	1612 N	883	-0-	-729	-0-	869	2	14	9	N	13		30
01	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1143	2	18	9	N	16		46
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT		46

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
MITCHELL #329-1		WELL #:		1	RRCID ->	144255	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	4683 - 4758	
09	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-		92
10	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4150	2			N	-0-		92
11	4470 X	3864	-0-	-606	-0-	3864	2			N	-0-		92
12	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3857	2			N	-0-		92
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-		92
*02	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-		92

LLANO PRODUCTION COMPANY				504617									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	053146	COMPL. DATE	01/15/1969	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6230 - 6797	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, W. W.				1022	RRCID ->	102504	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	3647 - 3681	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, W. W.				2022	RRCID ->	109399	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3939	PERF.	3544 - 3548	
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOCIN OIL CORPORATION				504678									
MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #:		2	RRCID ->	070427	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6043 - 6239	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-		-0-
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	2	1	120	2	N	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	2	1	154	2	N	-0-		-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	2	1	150	2	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	2	1	134	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678								
MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 1		RRCID -> 070428		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	-0-	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 070430		COMPL. DATE 12/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	188 2	N	-0-	
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	2 1	169 2	N	-0-	
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	2 1	148 2	N	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2 1	202 2	N	-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 1	168 2	N	-0-	
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	2 1	366 2	N	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 3		RRCID -> 074022		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	N	-0-	-0-	
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 4		RRCID -> 074023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291		
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	2 1	917 2	N	-0-	
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	2 1	925 2	N	-0-	
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2 1	936 2	N	-0-	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	2 1	989 2	N	-0-	
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	2 1	955 2	N	-0-	
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	2 1	842 2	N	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	2 1	171 2	N	-0-	
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	2 1	166 2	N	-0-	
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	2 1	163 2	N	-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	2 1	182 2	N	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	2 1	191 2	N	-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	77 2	N	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	N	-0-	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1	151 2	N	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 1	156 2	N	-0-	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 2	N	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	2 1	94 2	N	-0-	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	N	-0-	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2 1	179 2	N	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 2	N	-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	2 1	153 2	N	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2	N	-0-			-0-
01	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2	N	-0-			-0-
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2	N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	591	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
09	750 N	530	-0-	-220	-0-	530	2	N	-0-			-0-
10	713 N	406	-0-	-307	-0-	406	2	N	-0-			-0-
11	540 N	294	-0-	-246	-0-	294	2	N	-0-			-0-
12	558 N	247	-0-	-311	-0-	247	2	N	-0-			-0-
01	403 X	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*02	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425				
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212				
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256				
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678									
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	295	N	295	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	196	-0-	-83	196	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	142	-0-	-368	142	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	218	-0-	-92	218	2	N	-0-	-0-	-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365		
09	360	N	257	-0-	-103	2	1	255	2	N	-0-
10	279	N	159	-0-	-120	2	1	157	2	N	-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	2	1	812	2	N	-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	2	1	491	2	N	-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	2	1	466	2	N	-0-
*02	745	N	745	-0-	-0-	2	1	743	2	N	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255		
09	180	N	111	-0-	-69	111	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	168	-0-	-18	168	2	N	-0-	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	154	-0-	-1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	123	-0-	-17	123	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186		
09	480	N	326	-0-	-154	326	2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	115	-0-	-164	115	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	98	-0-	-202	98	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	102	-0-	-239	102	2	N	-0-	-0-	-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484		
09	600	N	470	-0-	-130	470	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620	N	373	-0-	-247	373	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570	N	334	-0-	-236	334	2	N	-0-	-0-	-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	288	-0-	-20	288	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228		
09	171	N	171	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	166	-0-	-2	166	2	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412		
09	939	N	939	-0-	-0-	2	1	937	2	N	-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	2	1	936	2	N	-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	2	1	873	2	N	-0-
12	961	N	925	-0-	-36	2	1	923	2	N	-0-
01	930	N	892	-0-	-38	2	1	890	2	N	-0-
*02	870	N	870	-0-	-0-	2	1	868	2	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334			
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	2	N		-0-
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	2	1	936	2	N		-0-
11	900 N	881	-0-	-19	-0-	2	1	879	2	N		-0-
12	1023 N	657	-0-	-366	-0-	2	1	655	2	N		-0-
01	930 N	605	-0-	-325	-0-	2	1	603	2	N		-0-
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	2	N		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176			
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	2	1	237	2	N		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	2	1	227	2	N		-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	2	N		-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N		-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	2	1	219	2	N		-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590			
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N		-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N		-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N		-0-
12	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2			N		-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368			
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N		-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N		-0-
02	504 N	382	-0-	-122	-0-	382	2			N		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218			
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N		-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N		-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236			
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N		-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N		-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.// 504678										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
					CODE	CODE			CODE	BALANCE		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-		
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2	N	-0-	-0-		
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-		
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-	-0-		
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-	-0-		
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	2	N	-0-	-0-		

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198				
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-	-0-		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-		
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-		
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-		
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-	-0-		
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	2	N	-0-	-0-		

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420				
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-		
10	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2	N	-0-	-0-		
11	690 N	185	-0-	-505	-0-	185	2	N	-0-	-0-		
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	2	N	-0-	-0-		
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-		
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-		

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294				
09	690 N	377	-0-	-313	-0-	377	2	N	-0-	-0-		
10	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2	N	-0-	-0-		
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2	N	-0-	-0-		
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-		
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-		
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2	N	-0-	-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 245338		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970				
COX "39"		WELL #: 1										
09	1650 N	1393	-0-	-257	-0-	30	1	1363	2	N	-0-	40
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	-0-	40
11	1560 N	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1320	2	N	-0-	40
12	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	31	1	1295	2	N	-0-	40
01	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	31	1	1288	2	N	-0-	40
02	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	28	1	1149	2	N	-0-	40

MOLEO GAS CORP.		574080		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A				
PIERCE, V. I.		WELL #: 1										
09	T. A.	308	-0-	308	3202	306	2	2	9	Y	2	25
10	T. A.	500	-0-	500	3702	490	2	10	9	Y	9	34
11	T. A.	379	-0-	379	4081	367	2	12	9	Y	11	45
12	T. A.	426	-0-	426	4507	420	2	6	9	Y	5	5
*01	3100 N	388	-0-	-2712	1795	384	2	4	9	Y	4	9
*02	2133 N	338	-0-	-1795	-0-	334	2	4	9	Y	4	13

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
MOLEO GAS CORP.		//CONT.// 574080										
PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975			TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	514	-0-	514	3964	511 2	3 9	Y	3			29
10	T. A.	404	-0-	404	4368	396 2	8 9	Y	7			36
11	T. A.	442	-0-	442	4810	430 2	12 9	Y	11			47
12	T. A.	603	-0-	603	5413	595 2	8 9	Y	7	49	1	5
*01	3100 N	315	-0-	-2785	2628	312 2	3 9	Y	3			8
*02	2800 N	304	-0-	-2496	132	300 2	4 9	Y	4			12

PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984			TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
09	T. A.	73	-0-	73	1248	72 2	1 9	Y	1			16
10	T. A.	134	-0-	134	1382	130 2	4 9	Y	4			20
11	T. A.	63	-0-	63	1445	57 2	6 9	Y	5			25
12	T. A.	36	-0-	36	1481	35 2	1 9	Y	1	23	1	3
*01	1576 N	95	-0-	-1481	-0-	93 2	2 9	Y	2			5
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			5

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345			
09	T. A.	38	-0-	38	294	37 2	1 9	Y	1			6
10	T. A.	50	-0-	50	344	49 2	1 9	Y	1			7
11	T. A.	38	-0-	38	382	36 2	2 9	Y	2			9
12	T. A.	49	-0-	49	431	48 2	1 9	Y	1	9	1	1
*01	453 N	22	-0-	-431	-0-	21 2	1 9	Y	1			2
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1			3

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531			
09	T. A.	230	-0-	230	1842	227 2	3 9	Y	3			34
10	T. A.	304	-0-	304	2146	294 2	10 9	Y	9			43
11	T. A.	193	-0-	193	2339	183 2	10 9	Y	9			52
12	T. A.	346	-0-	346	2685	338 2	8 9	Y	7	53	1	6
*01	2963 N	278	-0-	-2685	-0-	272 2	6 9	Y	5			11
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208 2	4 9	Y	4			15

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 242582		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082			
MITCHELL 328		WELL #: 1										
09	2220 N	1961	-0-	-259	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1890	-0-	-90	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 044756		COMPL. DATE 08/28/1968			TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A			
HENDERSON, J. W.		WELL #: 1										
09	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) OXY USA INC. PIERCE "2"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 630591		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 176893		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 6312 - 6356	
09	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2	N	-0-		60
10	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-		60
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		60
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-		60
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2	N	-0-		60
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	2	N	-0-		60
PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6022 - 6395	
09	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1540	2	10 9 N	9		117
10	1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1606	2	12 9 N	11		128
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	2	11 9 N	10		138
12	1612 N	928	-0-	-684	-0-	924	2	4 9 N	4		142
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1619	2	19 9 N	17		159
*02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1559	2	17 9 N	15	161 0	13
PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5890 - 6460	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		22
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		22
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		22
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		22
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		22
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-		22
PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6440 - 6586	
09	600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2	N	-0-		-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-
PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5976 - 6516	
09	630 N	345	-0-	-285	-0-	345	2	N	-0-		-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2	N	-0-		-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-		-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6072 - 6446	
09	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6101 - 6310	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		22
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-		22
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		22
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3 9 N	3		25
01	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1050	2	10 9 N	9		34
02	1288 N	966	-0-	-322	-0-	966	2	N	-0-		34

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
PIERCE 4B		WELL #:		2	RRCID ->	185773	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5989 - 9354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	193792	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6332 - 6926	
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	989	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		WELL #:		630611	RRCID ->	161219	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6527 - 6719	
BEAN, JOE "D"		1032											
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	3	3 9	Y	3			41
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		Y	-0-			41
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12 9	Y	11			52
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	949	3	11 9	Y	10	50 1	1 8	11
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	708	3	19 9	Y	17			28
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	988	3	12 9	Y	11	26 1		13

BEAN, JOE		WELL #:		1050	RRCID ->	165868	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	6567 - 7076	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	439	-0-	439	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	873	434	3	Y	-0-			-0-

BEAN, JOE "F"		WELL #:		3050	RRCID ->	166802	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6539 - 6846	
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389	3		N	-0-			177
10	682 N	508	-0-	-174	-0-	508	3		N	-0-			177
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3		N	-0-			177
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			177
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			177
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			177

BEAN "B"		WELL #:		1031	RRCID ->	174604	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6614 - 6830	
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1 9	Y	1			11
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			11
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	762	3	9 9	Y	8	1 8		18
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	732	3	8 9	Y	7	20 1		5
01	DLQ G-10	739	-0-	739	-0-	720	3	19 9	Y	17			22
02	DLQ G-10	761	-0-	761	-0-	1500	751	3	10 9	Y	9	20 1	11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611							
BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220272		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1315 3	7 9 N	39
10		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1287 3	6 9 N	44
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1239 3	4 9 N	48
12		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1312 3	6 9 N	53
01		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1802 3	8 9 N	60
02		1148 N	1081	-0-	-67	-0-	1078 3	3 9 N	63

BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817	
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2468 3	7 9 Y	69
10		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3	Y	69
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2156 3	23 9 Y	90
12		2387 N	2284	-0-	-103	-0-	2260 3	24 9 Y	22
01	DLQ	G-10	2312	-0-	2312	-0-	2253 3	59 9 Y	76
02	DLQ	G-10	2032	-0-	2032	-0-	4344 2007 3	25 9 Y	26

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951	
COX		WELL #: 1022							
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	N	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
09		1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 3	N	-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-
01		1085 N	702	-0-	-383	-0-	702 3	N	-0-
02		952 N	849	-0-	-103	-0-	849 3	N	-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0	
09		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 3	N	-0-
10		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-
*02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A	
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3	N	-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3	N	-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MILLSPAUGH		WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	3	N	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	366	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-		-0-

MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292			
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3	N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3	N	-0-		-0-
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-		-0-
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	169	3	N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302			
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3	N	-0-		-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880			
09	270 N	176	-0-	-94	-0-	176	3	N	-0-		-0-
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	295 3				N	-0-			-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 3				N	-0-			-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	251 3				N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3				N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3				N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3				N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287				
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3				N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3				N	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308 3				N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3				N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #:		2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870				
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253 3				N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3				N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3				N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3				N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 3				N	-0-			-0-

MOODY 39		WELL #:		4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869				
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3				N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3				N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3				N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3				N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3				N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3				N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #:		3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142				
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3				N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3				N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3				N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3				N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3				N	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225 3				N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #:		1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312				
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3				N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3				N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3				N	-0-			-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3				N	-0-			-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	292 3				N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #:		3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302				
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3				N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3				N	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3				N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3				N	-0-			-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3				N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748											
HOOVER 49		WELL #:		2	RRCID ->	079320	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5960 - 7073				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-				-0-
10	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-				-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #:		4	RRCID ->	079321	COMPL. DATE	10/16/1978	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6746 - 7213				
09	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-				-0-
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-				-0-
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-				-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-				-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-

HOOVER		WELL #:		2010	RRCID ->	079367	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 5852 - 7032				
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-				-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-				-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-				-0-
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-				-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-				-0-

MOODY 45		WELL #:		2	RRCID ->	079695	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6202 - 6357				
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-				-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-				-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-				-0-
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-				-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-

HOOVER 49		WELL #:		4	RRCID ->	079763	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6150 - 7350				
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-				-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-				-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-				-0-
02	364 N	271	-0-	-93	-0-	271	3			N	-0-				-0-

HOOVER 49		WELL #:		1	RRCID ->	079869	COMPL. DATE	11/07/1978	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 6137 - 7321				
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-				-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-				-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-				-0-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	3			N	-0-				-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-

HOOVER 44		WELL #:		3	RRCID ->	080025	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6174 - 7308				
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				-0-
10	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-				-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HOOVER 44		WELL #:		2	RRCID ->	080026	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6194 - 7379	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #:		1050	RRCID ->	081331	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6148 - 7353	
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		2A	RRCID ->	082875	COMPL. DATE	02/23/1980	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6381 - 6550	
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GRAVES "12"		WELL #:		1	RRCID ->	088023	COMPL. DATE	05/13/1980	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7078 - 7274	
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #:		1	RRCID ->	092544	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6302 - 6390	
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #:		2	RRCID ->	093257	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6484 - 6512	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #:		1	RRCID ->	094249	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6604 - 6663	
09	780 N	720	-0-	-60	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
ROBERTSON 6C		WELL #:		3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #:		1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444				
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "7"		WELL #:		1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264				
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	960	-0-	-216	-0-	960	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784				
09	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			-0-
10	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3		N	-0-			-0-
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730				
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #:		1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394				
09	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	976	-0-	-116	-0-	976	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785				
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
BOGGESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 5		RRCID -> 129269		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6223 - 6325			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750			
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	820	-0-	-104	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282			
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780			
09	900 N	822	-0-	-78	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	621	-0-	-247	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	549	-0-	-207	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 8		RRCID -> 158763		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6770			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MONTGOMERY 17		WELL #:		9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742				
09	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	3		N	-0-			-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-			-0-
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #:		4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728				
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
01	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3		N	-0-			-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	838	3		N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #:		5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124				
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3		N	-0-			-0-
02	756	N	633	-0-	-123	-0-	633	3		N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #:		4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870				
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3		N	-0-			-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #:		4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296				
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3		N	-0-			-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3		N	-0-			-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3		N	-0-			-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	3		N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #:		6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332				
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3		N	-0-			-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420	N	40	-0-	-380	-0-	40 3	N	-0-		-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	788 3	N	-0-		-0-
02	756	N	386	-0-	-370	-0-	386 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278			
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914			
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484 3	N	-0-		-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488 3	N	-0-		-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244			
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940			
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990 3	N	-0-		-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
*02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3807		RRCID -> 161812		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911			
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	544 3	N	-0-		-0-
10	682	N	538	-0-	-144	-0-	538 3	N	-0-		-0-
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	484 3	N	-0-		-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479 3	N	-0-		-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456 3	N	-0-		-0-
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	397 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 5		RRCID -> 161817		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332			
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MOODY 37		WELL #:		5	RRCID ->	161824	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 6244 - 6900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOOVER 49		WELL #:		7	RRCID ->	167051	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 6908 - 7330
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		N	-0-	-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3		N	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #:		8	RRCID ->	167053	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6142 - 7300
09	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3		N	-0-	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-	-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-	-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-	-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-	-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3		N	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #:		10	RRCID ->	167054	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7106 - 7284
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3		N	-0-	-0-
10	1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	3		N	-0-	-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-	-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	967	3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3808	RRCID ->	167577	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	7506	PERF. 6336 - 6920
09	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	3		N	-0-	-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-	-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "6D"		WELL #:		4	RRCID ->	167817	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6174 - 6764
09	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	3		N	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-	-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #:		6	RRCID ->	168272	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6252 - 6936
09	960 N	734	-0-	-226	-0-	734	3		N	-0-	-0-
10	961 N	667	-0-	-294	-0-	667	3		N	-0-	-0-
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709	3		N	-0-	-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-	-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
HOOVER 44		WELL #:		7	RRCID ->	168276	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 6186 - 7306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #:		8	RRCID ->	168278	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6238 - 7340
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #:		8	RRCID ->	168373	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6780 - 6904
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3809	RRCID ->	168376	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6254 - 6920
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3810	RRCID ->	168378	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6336 - 6906
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3812	RRCID ->	168379	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 6222 - 6876
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3813	RRCID ->	168381	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6746 - 6908
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	928	-0-	-126	-0-	928	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	708	-0-	-216	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886			
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-	-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583			
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789			
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	613	-0-	-59	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-		-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-		-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3			N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #:		4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523			
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-		-0-
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-		-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-		-0-
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	753	3			N	-0-		-0-

ROBERTSON 5B		WELL #:		3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-		-0-
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #:		3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805			
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-		-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #:		9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348			
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738			
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-		-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #:		10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232			
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-		-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-		-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748									
MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	273 3	N	-0-		-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298			
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 3	N	-0-		-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499 3	N	-0-		-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326			
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	449 3	N	-0-		-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437 3	N	-0-		-0-
11	450	N	338	-0-	-112	-0-	338 3	N	-0-		-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324			
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-		-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266			
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332 3	N	-0-		-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386 3	N	-0-		-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336			
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-		-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308			
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18 3	N	-0-		-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
HOOVER 44		WELL #:		12	RRCID ->	171628	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6200 - 7304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) STATUS	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #:		13	RRCID ->	171629	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	6212 - 7374		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #:		14	RRCID ->	171630	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	6124 - 7276		
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-			-0-
10	465 N	268	-0-	-197	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #:		15	RRCID ->	171737	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	6230 - 7330		
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-
12	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #:		3	RRCID ->	185804	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6016 - 6542		
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-			-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3			N	-0-			-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-			-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 5A		WELL #:		4	RRCID ->	185806	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6040 - 6618		
09	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-			-0-
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		6A	RRCID ->	185933	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5949 - 6531		
09	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
12	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
01	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1087	-0-	-33	-0-	1087	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
PIERCE, J. S. "8A"		WELL #:		7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2250 N	2058	-0-	-192	-0-	2058 3			N	-0-			-0-
10		2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2097 3			N	-0-			-0-
11		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047 3			N	-0-			-0-
12		2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042 3			N	-0-			-0-
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	2059 3			N	-0-			-0-
02		1904 N	1774	-0-	-130	-0-	1774 3			N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #:		3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441				
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3			N	-0-			-0-
10		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3			N	-0-			-0-
11		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 3			N	-0-			-0-
12		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3			N	-0-			-0-
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 3			N	-0-			-0-
*02		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3			N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #:		4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536				
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3			N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #:		8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524				
09		1320 N	1108	-0-	-212	-0-	1108 3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128 3			N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
*02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-			-0-

HENDERSON 7		WELL #:		2		RRCID -> 187646		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6158 - 6327				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #:		3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153				
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-			-0-
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3			N	-0-			-0-
11		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-			-0-
02		728 N	462	-0-	-266	-0-	462 3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		14		RRCID -> 187658		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
ROBERTSON 5B		WELL #:		7	RRCID ->	188938	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6285 -	6657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		13	RRCID ->	188941	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6182 -	6750
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY 17		WELL #:		11	RRCID ->	189187	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	224 N	148	-0-	-76	-0-	148	3		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.		WELL #:		666430	RRCID ->	127244	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5941 -	5970
CHILDRESS "22"		1											
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			45
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2		N	-0-			45
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	548	2		N	-0-			45
12	837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2		N	-0-			45
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2		N	-0-			45
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			45

CHILDRESS "22"		WELL #:		2	RRCID ->	130348	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5772 -	5814
09	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	975	-0-	-285	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	871	-0-	-400	-0-	871	2		N	-0-			-0-
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		WELL #:		681057	RRCID ->	091333	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	4745 -	4779
MITCHELL - STATE 22		1											
09	1440 N	750	-0-	-690	-0-	28	1	722	2	Y			40
10	1209 N	812	-0-	-397	-0-	29	1	783	2	Y			40
11	1080 N	505	-0-	-575	-0-	28	1	477	2	Y			40
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	28	1	480	2	Y			40
*01	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	29	1	461	2	Y			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	490				Y	NO RPT		40

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		//CONT.//		681057								
MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		3	RRCID -> 094095	COMPL. DATE 05/06/1981	TOTAL DEPTH 5226	PERF. 5064	- 5076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1175	-0-	-1075	-0-	43 1	1132 2	Y	-0-			30
10	2325 X	1273	-0-	-1052	-0-	45 1	1228 2	Y	-0-			30
11	2250 X	792	-0-	-1458	-0-	43 1	749 2	Y	-0-			30
12	1891 X	798	-0-	-1093	-0-	45 1	753 2	Y	-0-			30
*01	DLQ G-10	769	-0-	769	769	45 1	724 2	Y	-0-			30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	769			Y	NO RPT			30

MITCHELL-STATE "22"		WELL #:		4	RRCID -> 094097	COMPL. DATE 06/11/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5307	- 5317			
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	3 1	88 2	Y	-0-			19
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	3 1	95 2	Y	-0-			19
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			19
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			19
*01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	3 1	56 2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT			19

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		PIERCE, DOROTHY SECTION 100		WELL #:	1	RRCID -> 090142	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6601	- 6721
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		1	RRCID -> 090143	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 6982	PERF. 6450	- 6555			
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		Y	-0-			1
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2		Y	-0-			1
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		Y	-0-			1
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		Y	-0-			1
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			1
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			1

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #:		2	RRCID -> 090144	COMPL. DATE 03/15/1982	TOTAL DEPTH 6926	PERF. 6530	- 6563			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			106
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			106
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		Y	-0-			106
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			106
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-			106
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			106

HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #:		2	RRCID -> 090145	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 7161	PERF. 6529	- 6707			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6321 - 6610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	Y	-0-			7
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	Y	-0-			7
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074 2	Y	-0-			7
12	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046 2	Y	-0-			7
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	Y	-0-			7
02	1008 N	982	-0-	-26	-0-	982 2	Y	-0-			7

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 5979 - 6592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6287 - 6914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6106 - 6185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 6104 - 6412	
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049 2	N	-0-			57
10	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067 2	N	-0-			57
11	1080 N	839	-0-	-241	-0-	839 2	N	-0-			57
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053 2	N	-0-			57
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			57
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			57

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 6054 - 6539	
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2	N	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-			-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6128 - 6148	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2	N	-0-		4	
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2	N	-0-		4	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		4	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		4	
01	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2	N	-0-		4	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		4	

ROCA OPERATING, INC.		722195		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HARRELL, ROY		WELL #: 1101		RRCID -> 163072		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5663 - 5695		
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-	

SOTO INC.		802636		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SOTO 16-1		WELL #: 1		RRCID -> 091784		COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		148	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		148	
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-		148	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		148	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		148	
02	14B DENY	52	-0-	52	52	52 2	N	-0-		148	

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		835630		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973			TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A		
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	30 1	352 3	Y	-0-	46	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 3	Y	-0-	46	
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	30 1	342 3	Y	-0-	46	
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	726 3	Y	-0-	46	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30 1	766 3	Y	-0-	46	
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 3	Y	-0-	46	

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973			TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A		
09	720 N	348	-0-	-372	-0-	30 1	318 3	Y	-0-	60	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30 1	803 3	Y	-0-	60	
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30 1	639 3	Y	-0-	60	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 3	Y	-0-	60	
01	DLQ G-10	523	-0-	523	523	30 1	493 3	Y	-0-	60	
*02	961 N	438	-0-	-523	-0-	30 1	408 3	Y	-0-	60	

SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A		
09	240 N	148	-0-	-92	-0-	30 1	118 3	Y	-0-	15	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	30 1	140 3	Y	-0-	15	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30 1	211 3	Y	-0-	15	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	30 1	302 3	Y	-0-	15	
01	DLQ G-10	261	-0-	261	261	30 1	231 3	Y	-0-	15	
*02	543 N	282	-0-	-261	-0-	30 1	252 3	Y	-0-	15	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630							
SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6450	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	299 3	Y	-0-		8
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	30 1	269 3	Y	-0-		8
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	30 1	74 3	Y	-0-		8
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	30 1	51 3	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	30 1	97 3	Y	-0-		8
*02	225 N	98	-0-	-127	-0-	30 1	68 3	Y	-0-		8

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH 6476	PERF. N/A				
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	30 1	939 3	Y	-0-		31
10	1085 N	907	-0-	-178	-0-	30 1	877 3	Y	-0-		31
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30 1	880 3	Y	13	13 8	31
							14 9				
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30 1	980 3	Y	-0-		31
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	30 1	982 3	Y	-0-		31
*02	1796 N	784	-0-	-1012	-0-	30 1	754 3	Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511	COMPL. DATE 11/29/1973	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A				
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	30 1	176 3	Y	-0-		28
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	30 1	162 3	Y	-0-		28
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30 1	235 3	Y	-0-		28
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30 1	191 3	Y	-0-		28
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	30 1	244 3	Y	-0-		28
*02	474 N	200	-0-	-274	-0-	30 1	170 3	Y	-0-		28

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614	COMPL. DATE 12/11/1974	TOTAL DEPTH 6560	PERF. N/A				
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 3	Y	-0-		42
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	30 1	184 3	Y	-0-		42
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	30 1	170 3	Y	-0-		42
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30 1	300 3	Y	-0-		42
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	30 1	300 3	Y	-0-		42
*02	608 N	278	-0-	-330	-0-	30 1	248 3	Y	-0-		42

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615	COMPL. DATE 02/04/1974	TOTAL DEPTH 6575	PERF. N/A				
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 3	Y	-0-		77
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	440 3	Y	-0-		77
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 3	Y	-0-		77
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	30 1	215 3	Y	-0-		77
01	DLQ G-10	238	-0-	238	238	30 1	208 3	Y	-0-		77
*02	440 N	202	-0-	-238	-0-	30 1	172 3	Y	-0-		77

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040	COMPL. DATE 06/30/1974	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6389 - 6425				
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	Y	-0-		37
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	167 3	Y	-0-		37
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	Y	-0-		37
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30 1	282 3	Y	-0-		37
01	DLQ G-10	279	-0-	279	279	30 1	249 3	Y	-0-		37
*02	541 N	262	-0-	-279	-0-	30 1	232 3	Y	-0-		37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630														
HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974			TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	30 1	596 3	Y	-0-		-0-			35
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	30 1	526 3	Y	-0-		-0-			35
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	Y	-0-		-0-			35
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	30 1	565 3	Y	-0-		-0-			35
01	DLQ G-10	669	-0-	669	669	30 1	639 3	Y	-0-		-0-			35
*02	1301 N	632	-0-	-669	-0-	30 1	602 3	Y	-0-		-0-			35

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A					
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	30 1	162 3	N	-0-		-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	167 3	N	-0-		-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30 1	164 3	N	-0-		-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 3	N	-0-		-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	30 1	116 3	N	-0-		-0-			-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	30 1	73 3	N	-0-		-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364					
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30 1	516 3	Y	-0-		-0-			62
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	524 3	Y	-0-		-0-			62
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 3	Y	-0-		-0-			62
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	30 1	410 3	Y	-0-		-0-			62
01	DLQ G-10	498	-0-	498	498	30 1	468 3	Y	-0-		-0-			62
*02	913 N	415	-0-	-498	-0-	30 1	385 3	Y	-0-		-0-			62

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A					
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	30 1	60 3	Y	-0-		-0-			170
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	30 1	68 3	Y	-0-		-0-			170
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30 1	73 3	Y	-0-		-0-			170
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30 1	95 3	Y	-0-		-0-			170
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	30 1	62 3	Y	-0-		-0-			170
*02	197 N	105	-0-	-92	-0-	30 1	75 3	Y	-0-		-0-			170

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 3	Y	-0-		-0-			28
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	Y	-0-		-0-			28
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	167 3	Y	-0-		-0-			28
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	30 1	95 3	Y	-0-		-0-			28
01	DLQ G-10	256	-0-	256	256	30 1	226 3	Y	-0-		-0-			28
*02	496 N	240	-0-	-256	-0-	30 1	210 3	Y	-0-		-0-			28

HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A					
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30 1	76 3	Y	-0-		-0-			47
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45 3	Y	-0-		-0-			47
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	30 1	86 3	Y	-0-		-0-			47
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	30 1	33 3	Y	-0-		-0-			47
01	DLQ G-10	58	-0-	58	58	30 1	28 3	Y	-0-		-0-			47
*02	127 N	69	-0-	-58	-0-	30 1	39 3	Y	-0-		-0-			47

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
09	450 N	349	-0-	-101	-0-	30 1	319 3	Y	-0-		-0-			34
10	527 N	348	-0-	-179	-0-	30 1	318 3	Y	-0-		-0-			34
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	30 1	805 3	Y	-0-		-0-			34
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30 1	506 3	Y	-0-		-0-			34
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	30 1	284 3	Y	-0-		-0-			34
*02	701 N	387	-0-	-314	-0-	30 1	357 3	Y	-0-		-0-			34

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630														
HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977			TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	30	1	23	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30	1	118	3	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	3	N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396					
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	30	1	309	3	Y	-0-			37
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	30	1	350	3	Y	-0-			37
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	-0-			37
12	341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			37
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	30	1	429	3	Y	-0-			37
*02	789 N	330	-0-	-459	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			37

SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393					
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	Y	-0-			24
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	30	1	429	3	Y	-0-			24
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	3	Y	-0-			24
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	30	1	341	3	Y	-0-			24
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419	30	1	389	3	Y	-0-			24
*02	841 N	422	-0-	-419	-0-	30	1	392	3	Y	-0-			24

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416					
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	823	3	Y	-0-			15
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	-0-			15
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	Y	-0-			15
12	682 N	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-			15
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	30	1	209	3	Y	-0-			15
*02	600 N	361	-0-	-239	-0-	30	1	331	3	Y	-0-			15

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286					
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	30	1	196	3	Y	-0-			27
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	Y	-0-			27
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			27
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-			27
01	DLQ G-10	650	-0-	650	650	30	1	620	3	Y	-0-			27
*02	1222 N	572	-0-	-650	-0-	30	1	542	3	Y	-0-			27

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227					
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	3	Y	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	Y	-0-			12
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	3	Y	-0-			12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	Y	-0-			12
01	DLQ G-10	85	-0-	85	85	30	1	55	3	Y	-0-			12
*02	172 N	87	-0-	-85	-0-	30	1	57	3	Y	-0-			12

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414					
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	Y	-0-			48
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	679	3	Y	-0-			48
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	30	1	452	3	Y	-0-			48
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	30	1	242	3	Y	-0-			48
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	30	1	162	3	Y	-0-			48
*02	683 N	491	-0-	-192	-0-	30	1	461	3	Y	-0-			48

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON		WELL #:		1503	RRCID ->	149124	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5966 -	6358	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	-0-			17
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	Y	-0-			17
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			17
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	30	1	370	3	Y	-0-			17
01	DLQ G-10	520	-0-	520	520	30	1	490	3	Y	-0-			17
*02	878 N	358	-0-	-520	-0-	30	1	328	3	Y	-0-			17

SUTTON		WELL #:		1504	RRCID ->	149129	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5800 -	6266	
09	480 N	224	-0-	-256	-0-	30	1	194	3	Y	-0-			21
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-			21
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	Y	-0-			21
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	-0-			21
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	30	1	792	3	Y	-0-			21
*02	1385 N	563	-0-	-822	-0-	30	1	533	3	Y	-0-			21

HOOVER "13"		WELL #:		6	RRCID ->	149164	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6348 -	6454	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	3	Y	-0-			48
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	904	3	Y	-0-			48
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	-0-			48
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-			48
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	30	1	1093	3	Y	-0-			48
*02	2189 N	1066	-0-	-1123	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-			48

HOOVER "18"		WELL #:		6	RRCID ->	149169	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6181 -	6298	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-			44
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	-0-			44
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-			44
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	30	1	87	3	Y	-0-			44
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	30	1	115	3	Y	-0-			44
*02	408 N	263	-0-	-145	-0-	30	1	233	3	Y	-0-			44

HOOVER "13"		WELL #:		7	RRCID ->	149448	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6338 -	6472	
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-			37
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-			37
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	3	Y	-0-			37
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	30	1	580	3	Y	-0-			37
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	30	1	439	3	Y	-0-			37
*02	805 N	336	-0-	-469	-0-	30	1	306	3	Y	-0-			37

HOOVER "18"		WELL #:		7	RRCID ->	152107	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6287 -	6345	
09	870 N	628	-0-	-242	-0-	30	1	598	3	Y	-0-			74
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	3	Y	-0-			74
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	Y	-0-			74
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	3	Y	-0-			74
01	DLQ G-10	630	-0-	630	630	30	1	600	3	Y	-0-			74
*02	1126 N	496	-0-	-630	-0-	30	1	466	3	Y	-0-			74

HOOVER "13"		WELL #:		8	RRCID ->	152533	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6285 -	6426	
09	780 N	510	-0-	-270	-0-	30	1	480	3	Y	-0-			29
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-			29
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			29
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	Y	-0-			29
01	DLQ G-10	681	-0-	681	681	30	1	651	3	Y	-0-			29
*02	1280 N	599	-0-	-681	-0-	30	1	569	3	Y	-0-			29

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON				WELL #: 106	RRCID -> 152567	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6203 -	6292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	30 1	247 3	Y	-0-					48
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	220 3	Y	-0-					48
11	360 N	215	-0-	-145	-0-	30 1	185 3	Y	-0-					48
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	277 3	Y	-0-					48
01	DLQ G-10	303	-0-	303	303	30 1	273 3	Y	-0-					48
*02	604 N	301	-0-	-303	-0-	30 1	271 3	Y	-0-					48

SUTTON				WELL #: 1407	RRCID -> 152568	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6026 -	6378		
09	780 N	449	-0-	-331	-0-	30 1	419 3	Y	-0-					45
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 3	Y	-0-					45
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3	Y	-0-					45
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	641 3	Y	-0-					45
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	30 1	656 3	Y	-0-					45
*02	1184 N	498	-0-	-686	-0-	30 1	468 3	Y	-0-					45

SUTTON				WELL #: 1505	RRCID -> 152569	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6190 -	6335		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 3	Y	-0-					35
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 3	Y	-0-					35
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	30 1	260 3	Y	-0-					35
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	30 1	280 3	Y	-0-					35
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	30 1	220 3	Y	-0-					35
*02	457 N	207	-0-	-250	-0-	30 1	177 3	Y	-0-					35

SUTTON				WELL #: 1406	RRCID -> 152916	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6222 -	6374		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 1	651 3	Y	-0-					23
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30 1	611 3	Y	-0-					23
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 3	Y	-0-					23
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	30 1	651 3	Y	-0-					23
01	DLQ G-10	689	-0-	689	689	30 1	659 3	Y	-0-					23
*02	1034 N	345	-0-	-689	-0-	30 1	315 3	Y	-0-					23

SUTTON				WELL #: 107	RRCID -> 157208	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6032 -	6375		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-					32
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	Y	-0-					32
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30 1	342 3	Y	-0-					32
12	372 N	235	-0-	-137	-0-	30 1	205 3	Y	-0-					32
01	DLQ G-10	364	-0-	364	364	30 1	334 3	Y	-0-					32
*02	745 N	381	-0-	-364	-0-	30 1	351 3	Y	-0-					32

SUTTON				WELL #: 1408	RRCID -> 157209	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6042 -	6387		
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	30 1	271 3	Y	-0-					37
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30 1	259 3	Y	-0-					37
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	Y	-0-					37
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	Y	-0-					37
01	DLQ G-10	401	-0-	401	401	30 1	371 3	Y	-0-					37
*02	623 N	222	-0-	-401	-0-	30 1	192 3	Y	-0-					37

SUTTON				WELL #: 1409	RRCID -> 157210	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 -	6340		
09	540 N	351	-0-	-189	-0-	30 1	321 3	Y	-0-					21
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	30 1	263 3	Y	-0-					21
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 3	Y	-0-					21
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	30 1	272 3	Y	-0-					21
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	30 1	429 3	Y	-0-					21
*02	660 N	201	-0-	-459	-0-	30 1	171 3	Y	-0-					21

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON		WELL #:		1506	RRCID ->	157211	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5883 - 6275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	30 1	189 3	Y	-0-				16
10		279 N	161	-0-	-118	-0-	30 1	131 3	Y	-0-				16
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	30 1	112 3	Y	-0-				16
12		217 N	92	-0-	-125	-0-	30 1	62 3	Y	-0-				16
01	DLQ	G-10	107	-0-	107		30 1	77 3	Y	-0-				16
*02		221 N	114	-0-	-107	-0-	30 1	84 3	Y	-0-				16

SUTTON		WELL #:		1410	RRCID ->	162488	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6030 - 6354		
09		600 N	557	-0-	-43	-0-	30 1	527 3	Y	-0-				16
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	30 1	467 3	Y	-0-				16
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	460 3	Y	-0-				16
12		589 N	453	-0-	-136	-0-	30 1	423 3	Y	-0-				16
01	DLQ	G-10	580	-0-	580		30 1	550 3	Y	-0-				16
*02		984 N	404	-0-	-580	-0-	30 1	374 3	Y	-0-				16

SUTTON		WELL #:		108	RRCID ->	162533	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6024 - 6364		
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	Y	-0-				61
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	30 1	320 3	Y	-0-				61
11		330 N	264	-0-	-66	-0-	30 1	234 3	Y	-0-				61
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	30 1	182 3	Y	-0-				61
01	DLQ	G-10	267	-0-	267		30 1	237 3	Y	-0-				61
*02		490 N	223	-0-	-267	-0-	30 1	193 3	Y	-0-				61

HOOVER "18"		WELL #:		9	RRCID ->	162639	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6210 - 6220		
09		600 N	579	-0-	-21	-0-	30 1	549 3	Y	-0-				32
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 3	Y	-0-				32
11		600 N	563	-0-	-37	-0-	30 1	533 3	Y	-0-				32
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	605 3	Y	-0-				32
01	DLQ	G-10	461	-0-	461		30 1	431 3	Y	-0-				32
*02		864 N	403	-0-	-461	-0-	30 1	373 3	Y	-0-				32

HOOVER "18"		WELL #:		10	RRCID ->	162640	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6285 - 6386		
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	Y	-0-				80
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	313 3	Y	-0-				80
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	30 1	221 3	Y	-0-				80
12		310 N	227	-0-	-83	-0-	30 1	197 3	Y	-0-				80
01	DLQ	G-10	279	-0-	279		30 1	249 3	Y	-0-				80
*02		559 N	280	-0-	-279	-0-	30 1	250 3	Y	-0-				80

SUTTON		WELL #:		1508	RRCID ->	162641	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5952 - 6293		
09		600 N	350	-0-	-250	-0-	30 1	320 3	Y	-0-				74
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30 1	429 3	Y	-0-				74
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	492 3	Y	-0-				74
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	30 1	586 3	Y	-0-				74
01	DLQ	G-10	413	-0-	413		30 1	383 3	Y	-0-				74
*02		827 N	414	-0-	-413	-0-	30 1	384 3	Y	-0-				74

SUTTON		WELL #:		1509	RRCID ->	162642	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5931 - 6304		
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	30 1	388 3	Y	-0-				48
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	30 1	275 3	Y	-0-				48
11		360 N	171	-0-	-189	-0-	30 1	141 3	Y	-0-				48
12		434 N	85	-0-	-349	-0-	30 1	55 3	Y	-0-				48
01	DLQ	G-10	171	-0-	171		30 1	141 3	Y	-0-				48
*02		279 N	108	-0-	-171	-0-	30 1	78 3	Y	-0-				48

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6256	-		6400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		780 N	655	-0-	-125	-0-	30 1	625	3	Y	-0-			48
10		775 N	620	-0-	-155	-0-	30 1	590	3	Y	-0-			48
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658	3	Y	-0-			48
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	30 1	894	3	Y	-0-			48
01	DLQ	G-10	862	-0-	862		30 1	832	3	Y	-0-			48
*02		1258 N	396	-0-	-862	-0-	30 1	366	3	Y	-0-			48

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6206	-		6368				
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	634	3	Y	-0-			55
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30 1	1176	3	Y	-0-			55
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601	3	Y	-0-			55
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	30 1	655	3	Y	-0-			55
01	DLQ	G-10	777	-0-	777		30 1	747	3	Y	-0-			55
*02		1598 N	821	-0-	-777	-0-	30 1	791	3	Y	-0-			55

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6340	-		6464				
09		487 N	487	-0-	-0-	-0-	30 1	457	3	Y	-0-			43
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1	524	3	Y	-0-			43
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	30 1	369	3	Y	-0-	4	8	43
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	4 9	543	3	Y	-0-			43
01	DLQ	G-10	476	-0-	476		30 1	446	3	Y	-0-			43
*02		932 N	456	-0-	-476	-0-	30 1	426	3	Y	-0-			43

SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6567	PERF. 6290	-		6356				
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	30 1	26	3	Y	-0-			15
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	30 1	39	3	Y	-0-			15
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	30 1	60	3	Y	-0-			15
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45	3	Y	-0-			15
01	DLQ	G-10	60	-0-	60		30 1	30	3	Y	-0-			15
*02		204 N	144	-0-	-60	-0-	30 1	114	3	Y	-0-			15

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 6088	-		6192				
09		660 N	641	-0-	-19	-0-	30 1	611	3	Y	-0-			45
10		651 N	486	-0-	-165	-0-	30 1	456	3	Y	-0-			45
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	30 1	344	3	Y	-0-			45
12		651 N	566	-0-	-85	-0-	30 1	536	3	Y	-0-			45
01	DLQ	G-10	483	-0-	483		30 1	453	3	Y	-0-			45
*02		952 N	469	-0-	-483	-0-	30 1	439	3	Y	-0-			45

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 6050	-		6416				
09		630 N	353	-0-	-277	-0-	30 1	323	3	Y	-0-			20
10		527 N	323	-0-	-204	-0-	30 1	293	3	Y	-0-			20
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406	3	Y	-0-			20
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 1	467	3	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	610	-0-	610		30 1	580	3	Y	-0-			20
*02		1088 N	478	-0-	-610	-0-	30 1	448	3	Y	-0-			20

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630												
HOOVER "18"				WELL #:	12	RRCID ->	167692	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	6382 - 6414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		480	N	423	-0-	-57	-0-	30	1	393	3	Y	-0-			87
10		372	N	318	-0-	-54	-0-	30	1	288	3	Y	-0-			87
11		611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	-0-			87
12		577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-			87
01	DLQ	G-10		529	-0-	529	-0-	30	1	499	3	Y	-0-			87
*02		1220	N	691	-0-	-529	-0-	30	1	661	3	Y	-0-			87

HOOVER "18"				WELL #:	14	RRCID ->	167693	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6310 - 6392			
09		303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-			43
10		155	N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	Y	-0-			43
11		170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-			43
12		310	N	174	-0-	-136	-0-	30	1	144	3	Y	-0-			43
01	DLQ	G-10		228	-0-	228	-0-	30	1	198	3	Y	-0-			43
*02		340	N	112	-0-	-228	-0-	30	1	82	3	Y	-0-			43

HOOVER "18"				WELL #:	13	RRCID ->	167768	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	6158 - 6272			
09		210	N	92	-0-	-118	-0-	30	1	62	3	Y	-0-			25
10		217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-			25
11		240	N	210	-0-	-30	-0-	30	1	180	3	Y	-0-			25
12		121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	3	Y	-0-			25
01	DLQ	G-10		79	-0-	79	-0-	30	1	49	3	Y	-0-			25
*02		129	N	50	-0-	-79	-0-	30	1	20	3	Y	-0-			25

HOOVER "18"				WELL #:	11	RRCID ->	168043	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6348 - 6442			
09		450	N	356	-0-	-94	-0-	30	1	326	3	Y	-0-			136
10		372	N	275	-0-	-97	-0-	30	1	245	3	Y	-0-			136
11		330	N	252	-0-	-78	-0-	30	1	222	3	Y	-0-			136
12		372	N	312	-0-	-60	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			136
01	DLQ	G-10		427	-0-	427	-0-	30	1	397	3	Y	-0-			136
*02		797	N	370	-0-	-427	-0-	30	1	340	3	Y	-0-			136

HOOVER "18"				WELL #:	15	RRCID ->	168289	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6344 - 6418			
09		450	N	273	-0-	-177	-0-	30	1	243	3	Y	-0-			51
10		465	N	193	-0-	-272	-0-	30	1	163	3	Y	-0-			51
11		180	N	180	-0-	-0-	-0-	30	1	150	3	Y	-0-			51
12		279	N	270	-0-	-9	-0-	30	1	240	3	Y	-0-			51
01	DLQ	G-10		225	-0-	225	-0-	30	1	195	3	Y	-0-			51
*02		491	N	266	-0-	-225	-0-	30	1	236	3	Y	-0-			51

SUTTON				WELL #:	1510	RRCID ->	168767	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5892 - 6218			
09		278	N	278	-0-	-0-	-0-	30	1	248	3	Y	-0-			34
10		217	N	133	-0-	-84	-0-	30	1	103	3	Y	-0-			34
11		185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-			34
12		279	N	108	-0-	-171	-0-	30	1	78	3	Y	-0-			34
01	DLQ	G-10		246	-0-	246	-0-	30	1	216	3	Y	-0-			34
*02		401	N	155	-0-	-246	-0-	30	1	125	3	Y	-0-			34

SUTTON				WELL #:	1511	RRCID ->	172524	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6076 - 6226			
09		702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-			27
10		806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	3	Y	-0-			27
11		690	N	388	-0-	-302	-0-	30	1	358	3	Y	-0-			27
12		713	N	446	-0-	-267	-0-	30	1	416	3	Y	-0-			27
01	DLQ	G-10		428	-0-	428	-0-	30	1	398	3	Y	-0-			27
*02		782	N	354	-0-	-428	-0-	30	1	324	3	Y	-0-			27

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.		//CONT.//		835630										
SUTTON				WELL #: 1413	RRCID -> 172525	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126	-	6286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1020 N	895	-0-	-125	-0-	30 1	865 3	Y	-0-				69
10		806 N	771	-0-	-35	-0-	30 1	741 3	Y	-0-				69
11		780 N	414	-0-	-366	-0-	30 1	384 3	Y	-0-				69
12		930 N	607	-0-	-323	-0-	30 1	577 3	Y	-0-				69
01	DLQ	G-10	866	-0-	866	866	30 1	836 3	Y	-0-				69
*02		1643 N	777	-0-	-866	-0-	30 1	747 3	Y	-0-				69

SUTTON				WELL #: 1414	RRCID -> 172526	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6296	-	6380	
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	517 3	Y	-0-				37
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	30 1	761 3	Y	-0-				37
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	30 1	733 3	Y	-0-				37
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	30 1	689 3	Y	-0-				37
01	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	30 1	591 3	Y	-0-				37
*02		1063 N	442	-0-	-621	-0-	30 1	412 3	Y	-0-				37

SUTTON				WELL #: 111	RRCID -> 172856	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6300	-	6370	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12														

HOOVER "13"				WELL #: 11	RRCID -> 173105	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6328	-	6450	
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3	Y	-0-				52
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	30 1	258 3	Y	-0-				52
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	30 1	260 3	Y	-0-				52
12		341 N	109	-0-	-232	-0-	30 1	79 3	Y	-0-				52
01	DLQ	G-10	408	-0-	408	408	30 1	378 3	Y	-0-				52
*02		810 N	402	-0-	-408	-0-	30 1	372 3	Y	-0-				52

HOOVER "18"				WELL #: 16	RRCID -> 173106	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6340	-	6416	
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	30 1	80 3	Y	-0-				44
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	30 1	79 3	Y	-0-				44
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	30 1	143 3	Y	-0-				44
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	Y	-0-				44
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	30 1	191 3	Y	-0-				44
*02		348 N	127	-0-	-221	-0-	30 1	97 3	Y	-0-				44

HOOVER "18"				WELL #: 17	RRCID -> 173148	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6174	-	6264	
09		510 N	373	-0-	-137	-0-	30 1	343 3	Y	-0-				81
10		558 N	426	-0-	-132	-0-	30 1	396 3	Y	-0-				81
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	30 1	463 3	Y	-0-				81
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	Y	-0-				81
01	DLQ	G-10	280	-0-	280	280	30 1	250 3	Y	-0-				81
*02		626 N	346	-0-	-280	-0-	30 1	316 3	Y	-0-				81

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30 1	588 3	Y	-0-		48
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30 1	440 3	Y	-0-		48
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30 1	99 3	Y	-0-		48
12	651 N	189	-0-	-462	-0-	30 1	159 3	Y	-0-		48
01	DLQ G-10	845	-0-	845	845	30 1	815 3	Y	-0-		48
*02	1582 N	737	-0-	-845	-0-	30 1	707 3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404		
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	30 1	494 3	Y	-0-		31
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	30 1	400 3	Y	-0-		31
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	30 1	490 3	Y	-0-		31
12	527 N	231	-0-	-296	-0-	30 1	201 3	Y	-0-		31
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	30 1	296 3	Y	-0-		31
*02	540 N	214	-0-	-326	-0-	30 1	184 3	Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	Y	-0-		21
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30 1	177 3	Y	-0-		21
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	277 3	Y	-0-		21
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30 1	303 3	Y	-0-		21
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	30 1	325 3	Y	-0-		21
*02	726 N	371	-0-	-355	-0-	30 1	341 3	Y	-0-		21

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356		
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	30 1	966 3	Y	-0-		65
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 3	Y	-0-		65
11	1020 N	874	-0-	-146	-0-	30 1	844 3	Y	-0-		65
12	1023 N	808	-0-	-215	-0-	30 1	778 3	Y	-0-		65
01	DLQ G-10	1013	-0-	1013	1013	30 1	983 3	Y	-0-		65
*02	2270 N	1257	-0-	-1013	-0-	30 1	1227 3	Y	-0-		65

SUTTON		WELL #: 1512		RRCID -> 176984		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324		
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	Y	-0-		20
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	30 1	299 3	Y	-0-		20
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	30 1	219 3	Y	-0-		20
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	30 1	328 3	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	30 1	275 3	Y	-0-		20
*02	450 N	145	-0-	-305	-0-	30 1	115 3	Y	-0-		20

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350		
09	660 N	381	-0-	-279	-0-	30 1	351 3	Y	-0-		31
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	30 1	530 3	Y	-0-		31
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	30 1	328 3	Y	-0-		31
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	30 1	311 3	Y	-0-		31
01	DLQ G-10	317	-0-	317	317	30 1	287 3	Y	-0-		31
*02	609 N	292	-0-	-317	-0-	30 1	262 3	Y	-0-		31

HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314		
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 3	Y	-0-		101
10	496 N	294	-0-	-202	-0-	30 1	264 3	Y	-0-		101
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	30 1	401 3	Y	-0-		101
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	30 1	369 3	Y	-0-		101
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	30 1	286 3	Y	-0-		101
*02	593 N	277	-0-	-316	-0-	30 1	247 3	Y	-0-		101

OZONA (CANYON SAND) THOMAS OIL AND GAS INC. PIERCE, VICTOR		//CONT.//	67995 200 852145	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
		WELL #:	1	RRCID -> 049673	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		63
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119 2		63
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		63
12	217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		63
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		63
02	476 N	252	-0-	-224	-0-	252 2		63
HOOVER								
		WELL #:	1	RRCID -> 051531	COMPL. DATE 08/17/1971	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A	
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		56
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		56
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 2		56
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		56
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			56
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		56
PIERCE, V. I.								
		WELL #:	12	RRCID -> 131402	COMPL. DATE 02/11/1977	TOTAL DEPTH 6520	PERF. 5979 - 6425	
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		-0-
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21 2		-0-
01	248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2		-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		-0-
PIERCE, V. I.								
		WELL #:	24	RRCID -> 131403	COMPL. DATE 03/02/1977	TOTAL DEPTH 6678	PERF. 6015 - 6065	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2		-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		-0-
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		-0-
12	341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		-0-
02	364 N	262	-0-	-102	-0-	262 2		-0-
THOMPSON, J. CLEO MEADOWS								
		WELL #:	1	RRCID -> 030767	COMPL. DATE 05/12/1963	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 7102 - 7160	
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396 3	6 9	2
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	3
PIERCE, V. I.								
		WELL #:	1	RRCID -> 038566	COMPL. DATE 01/31/1966	TOTAL DEPTH 6465	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64 2		-0-
11	T. A.	15	-0-	15	79	15 2		-0-
12	14B DENY	54	-0-	54	133	54 2		-0-
01	175 X	42	-0-	-133	-0-	42 2		-0-
02	14B DENY	36	-0-	36	36	36 2		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MILLER B		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967			TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2					-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2					-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	9	2	8	9	7	8	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2					-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2					-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					-0-

PIERCE, V. I. -STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	Y		3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7	9	Y		9
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	365	2	7	9	Y		15
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	369	2	8	9	Y		22
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	314	2	12	9	Y	25	8
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y		20

PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972			TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y		-0-
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y		-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y		-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y		-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	2	3	9	N		10
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	345	2	29	9	N		36
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	288	2	46	9	N		78
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	279	2	62	9	N	65	69
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	254	2	68	9	N	95	36
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	225	2	74	9	N		103

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y		-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y		-0-

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y		7
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y		7
11	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y		7
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y		-0-
01	2852 N	1992	-0-	-860	-0-	1992	2			Y	7	-0-
*02	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A			
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		7
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2	Y	-0-		7
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	649	2	Y	-0-		7
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	2	Y	-0-	7 1	-0-
01	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	Y	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424			
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
12	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2	N	-0-		-0-
01	527 N	300	-0-	-227	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	448 N	279	-0-	-169	-0-	279	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-29		WELL #: 1		RRCID -> 089726		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-32		WELL #: 1		RRCID -> 089736		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819			
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-		-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	Y	-0-		-0-
12	1054 N	905	-0-	-149	-0-	905	3	Y	-0-		-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	-0-		-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610							
UNIVERSITY 31-3		WELL #: 1		RRCID -> 090114		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 36		WELL #: 1		RRCID -> 090827		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	Y	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	Y	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-	-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-3-W		WELL #: 2		RRCID -> 090892		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-	-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-	-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3	Y	-0-	-0-
02	280 N	181	-0-	-99	-0-	181 3	Y	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 095948		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-	-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	Y	-0-	-0-
10	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	Y	-0-	-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3	Y	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	Y	-0-	-0-
01	3007 X	1771	-0-	-1236	-0-	1771 3	Y	-0-	-0-
02	2716 X	1849	-0-	-867	-0-	1849 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	289 3	4 9 Y	4	15 1 6
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	254 3	6 9 Y	5	11
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	361 3	10 9 Y	9	20
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	299 3	12 9 Y	11	31
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-	31 1 -0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641	
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1939 3	47 9 Y	43	36 1 41
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1793 3	55 9 Y	50	49 1 42
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1359 3	59 9 Y	54	50 1 46
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1955 3	64 9 Y	58	74 1 30
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3	Y	-0-	30 1 -0-
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-	-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		Y	-0-	-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-	-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-	-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-	-0-
*02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		Y	-0-	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-	-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-	-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-	-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3		Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-	-0-
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	200 3		Y	-0-	-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707		
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-	-0-
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3		Y	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-	-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683 3	6 9	Y	5	4 1
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627 3	4 9	Y	4	4 1

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-31		WELL #: 1		RRCID -> 116009		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307		
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	820 3	24 9	Y	22	18 1
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	770 3	29 9	Y	26	25 1
11	870 N	805	-0-	-65	-0-	773 3	32 9	Y	29	26 1
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	761 3	34 9	Y	31	39 1
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-	17 1
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #: 1		RRCID -> 117732		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463		
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-	-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		Y	-0-	-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-	-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-	-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	503 3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON 22-3		WELL #: 2		RRCID -> 118904		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6062 - 7071	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	830	-0-	-69	-0-	830	3	Y	-0-		-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	Y	-0-		-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3	Y	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	Y	-0-		-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 7-11		WELL #: 3		RRCID -> 121101		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 6217 - 6976	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	543	3	15 9 Y	14	13 1	14
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	428	3	19 9 Y	17	17 1	14
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	560	3	21 9 Y	19	17 1	16
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23 9 Y	21	26 1	11
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6 9 Y	5	12 1	4
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4 9 Y	4	6 1	2

HENNDERSON 8-10		WELL #: 1		RRCID -> 122818		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 10279		PERF. 6624 - 6791	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-		-0-
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3	Y	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-		-0-
12	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3	Y	-0-		-0-
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3	Y	-0-		-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14		WELL #: 3 T		RRCID -> 123969		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 8945		PERF. 8253 - 8257	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-4		WELL #: 1		RRCID -> 125224		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 8726		PERF. 7106 - 7364	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	39	3	20 9 Y	18	69 1	30
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	83	3	21 9 Y	19		49
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	539	3	40 9 Y	36		85
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	547	3	47 9 Y	43		128
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47 9 Y	43	54 1	117
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	412	3	25 9 Y	23		140

UNIVERSITY 29-21		WELL #: 1		RRCID -> 130191		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 6509 - 7218	
09	660 N	490	-0-	-170	-0-	476	3	14 9 Y	13	59 1	29
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	556	3	15 9 Y	14		43
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	733	3	19 9 Y	17		60
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	393	3	20 9 Y	18		78
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-	78 1	-0-
02	700 N	431	-0-	-269	-0-	431	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-28S		WELL #: 2		RRCID -> 131724		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6581 - 7292	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-	22 1	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		10
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		10
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		10
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		10
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2		Y	-0-		10
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-		10

COX "D"		WELL #: 1		RRCID -> 139971		COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
01	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		5
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375			
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W. I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557			
09	1670 N	471	-0-	-1199	-0-	468	2	3	9	Y	3	11
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	369	2	30	9	Y	27	38
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	Y	41	79
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	926	2	62	9	Y	56	70
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	516	2	68	9	Y	62	36
*02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1062	2	74	9	Y	67	103

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464			
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-		-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6013 - 6545		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	245 2	3 9	Y	3		11
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		11
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-		11
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-	11 1	-0-
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5933 - 6442		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 2		RRCID -> 143206		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 6638 - 8668		
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952 3		Y	-0-		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-		-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-		-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 3		Y	-0-		-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 3		Y	-0-		-0-
02	1204 N	852	-0-	-352	-0-	-0-	852 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 3		RRCID -> 143207		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6632 - 8756		
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y	-0-		-0-
10	1054 N	618	-0-	-436	-0-	-0-	618 3		Y	-0-		-0-
11	1020 N	820	-0-	-200	-0-	-0-	820 3		Y	-0-		-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262 3		Y	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	985 3	6 9	Y	5	4 1	1
02	756 N	519	-0-	-237	-0-	-0-	515 3	4 9	Y	4	4 1	1

UNIVERSITY 31-34E		WELL #: 2		RRCID -> 143210		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6664 - 8439		
09	1080 N	955	-0-	-125	-0-	-0-	955 3		Y	-0-		-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-		-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-		-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2403ST		RRCID -> 143258		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6972 - 7014		
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 3	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1886 3	15 9	Y	14	14 8	-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-		-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-		-0-
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID -> 143260		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 6940 - 6990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-		2
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2		Y	-0-		2
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		Y	-0-		2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		2
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2		Y	-0-	2 1	-0-
*02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000				
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-		11
10	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2		Y	-0-		11
11	810 N	468	-0-	-342	-0-	468	2		Y	-0-		11
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2		Y	-0-		11
01	837 N	487	-0-	-350	-0-	487	2		Y	-0-	11 1	-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021				
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3 9	Y	3		10
10	434 N	98	-0-	-336	-0-	98	2		Y	-0-		10
11	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2		Y	-0-		10
12	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		Y	-0-	10 1	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980				
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2 9	Y	2		6
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7 9	Y	6		12
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	440	2	6 9	Y	5		17
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	467	2	8 9	Y	7		24
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	403	2	12 9	Y	11	27 1	8
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13 9	Y	12		20

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396				
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-		4
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-		4
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-		4
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		4
01	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2		Y	-0-	4 1	-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-		-0-

COX "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143385		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933				
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2781	3	77 9	Y	70	70 1	97
10	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2293	3	99 9	Y	90	90 1	97
11	2130 N	2025	-0-	-105	-0-	1907	3	118 9	Y	107	95 1	109
12	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2759	3	128 9	Y	116	146 1	79
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	3	15 9	Y	14	56 1	37
*02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	3	11 9	Y	10	22 1	25

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID -> 143387		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920				
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		Y	-0-		-0-
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		Y	-0-		-0-
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-		-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		Y	-0-		-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1695	3	22 9	Y	20	14 1	6
*02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1406	3	18 9	Y	16	15 1	7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID -> 143388		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1054 3	10 9	Y	9	7 1	8
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1610 3	12 9	Y	11	10 1	9
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1414 3	13 9	Y	12	11 1	10
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1669 3	14 9	Y	13	16 1	7
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		Y	-0-	7 1	-0-
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID -> 143390		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085			
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490 3	9 9	Y	8	7 1	7
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	431 3	11 9	Y	10	9 1	8
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	421 3	11 9	Y	10	10 1	8
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	447 3	12 9	Y	11	14 1	5
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477 3	10 9	Y	9	11 1	3
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	419 3	8 9	Y	7	8 1	2

HENDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID -> 143567		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389			
09	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1899 3		Y	-0-		-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-		-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836 3		Y	-0-		-0-
01	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915 3		Y	-0-		-0-
02	1876 N	1546	-0-	-330	-0-	1546 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID -> 143575		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023			
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-		-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		Y	-0-		-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-		-0-
12	1829 N	1017	-0-	-812	-0-	1017 3		Y	-0-		-0-
01	1891 N	1266	-0-	-625	-0-	1266 3		Y	-0-		-0-
02	1344 N	829	-0-	-515	-0-	829 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841			
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-		-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		Y	-0-		-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-		-0-
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		Y	-0-		-0-
01	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 3		Y	-0-		-0-
02	1792 N	1698	-0-	-94	-0-	1698 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134			
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-		-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-		-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		Y	-0-		-0-
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3		Y	-0-		-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2186 3	64 9	Y	58	42 1	16
02	1512 N	786	-0-	-726	-0-	736 3	50 9	Y	45	43 1	18

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054			
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602 3	Y	-0-		-0-
10	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	1122 3	Y	-0-		-0-
11	1620	N	1437	-0-	-183	-0-	1437 3	Y	-0-		-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581 3	Y	-0-		-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-		-0-
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	1131 3	Y	-0-		-0-

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816			
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	Y	-0-		-0-
10	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228 3	Y	-0-		-0-
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260 3	Y	-0-		-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3	Y	-0-		-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	Y	-0-		-0-
*02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	Y	-0-		-0-

HENNDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062			
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1292 3	24 9	Y	22	22 1
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1056 3	30 9	Y	27	28 1
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1436 3	34 9	Y	31	28 1
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	970 3	36 9	Y	33	43 1
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1111 3	45 9	Y	41	43 1
02	952	N	623	-0-	-329	-0-	589 3	34 9	Y	31	34 1

HENNDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916			
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-		-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284 2	Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378			
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346 2	Y	-0-		-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	Y	-0-		-0-

PIERCE (NCT-B), V.I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152			
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	750	-0-	-552	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1083	-0-	-327	-0-	1083 3		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-			-0-
02	1008 N	651	-0-	-357	-0-	651 3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017				
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	865 3	23 9	Y	21			173
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1043 3	20 9	Y	18	153 1		38
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	965 3	26 9	Y	24			62
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	765 3	18 9	Y	16			78
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	708 3	20 9	Y	18			96
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	859 3	43 9	Y	39			135

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381				
09	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		Y	-0-			-0-
10	930 X	916	-0-	-14	-0-	916 3		Y	-0-			-0-
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-			-0-
12	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		Y	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 3		Y	-0-			-0-
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012				
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
12	992 N	905	-0-	-87	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
01	992 X	846	-0-	-146	-0-	846 3		Y	-0-			-0-
02	1064 X	708	-0-	-356	-0-	708 3		Y	-0-			-0-

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499				
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-			8
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			8
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2		Y	-0-			8
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2		Y	-0-			8
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		Y	-0-			8
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2		Y	-0-			8

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405				
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			4
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			4
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			4
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			4
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2		Y	-0-	4 1		-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461				
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	Y	2			8
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-			8
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			8
12	806 N	471	-0-	-335	-0-	471 2		Y	-0-			8
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		Y	-0-	8 1		-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH		9065 PERF. 6845 - 7113				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3269	3	28	9	Y	25		35
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2575	3	13	9	Y	12		47
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2469	3	20	9	Y	18	46 1	19
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2512	3	7	9	Y	6		25
01	3689	X	1745	-0-	-1944	-0-	1736	3	9	9	Y	8		33
02	3080	X	2424	-0-	-656	-0-	2415	3	9	9	Y	8		41

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH		9184 PERF. 6916 - 6999				
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-		-0-
10	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	3	8	9	N	7	7 8	-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-		-0-
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	745	3			N	-0-		-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-		-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 6669 - 6823				
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-		5
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-		5
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-		5
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-		5
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	3			Y	-0-		5
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-		5

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 6515 - 8400				
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1447	3	51	9	Y	46	25 1	31
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1547	3	58	9	Y	53	46 1	38
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2044	3	65	9	Y	59	46 1	51
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1152	3	74	9	Y	67	92 1	26
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2881	3	77	9	Y	70	47 1	49
02	1960	N	1649	-0-	-311	-0-	1572	3	77	9	Y	70	48 1	71

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH		9125 PERF. 6898 - 7017				
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-		-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-		-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-		-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-		-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-		-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH		9055 PERF. 6990 - 9637				
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-		1
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3 8	1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	163	3	24	9	Y	22	22 8	1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-		1
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-		1
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	1 1	-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH		6450 PERF. 5866 - 5892				
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-		7
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-		7
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-		7
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-	7 1	-0-
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			Y	-0-		-0-
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 6138 - 6609		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			7
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			7
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		Y	-0-			7
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			7
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			7
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-			7

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6313 - 7019		
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297 3	4 9	Y	4			4
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499 3	4 9	Y	4			8
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 3	4 9	Y	4			12
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			12

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6700 - 6790		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6491 - 8356		
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	77 1		-0-
10	744 N	350	-0-	-394	-0-	350 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-			-0-
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295 3		Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5901 - 6388		
09	360 X	167	-0-	-193	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
10	372 X	85	-0-	-287	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11	330 X	144	-0-	-186	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
12	341 X	199	-0-	-142	-0-	199 2		Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6199 - 6394		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6091 - 6277		
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-			7
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			7
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			7
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-	7 1		-0-
01	1333 X	452	-0-	-881	-0-	452 2		Y	-0-			-0-
02	1092 X	403	-0-	-689	-0-	403 2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE, V.I.												
		WELL #: 10				RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6155 - 6350	
09		84 N	84	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	64	-0-	-153	64	2	Y	-0-			-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
SEALY-HUTCHINS "9"												
		WELL #: 4 U				RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9250	PERF. 6514 - 7214	
09		1142 N	1142	-0-	-0-	1141	3	Y	1			2
10		1457 N	1361	-0-	-96	1361	3	Y	-0-			2
11		1260 N	1260	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-			2
12		1217 N	1217	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-			2
01		1271 N	904	-0-	-367	904	3	Y	-0-			2
02		1148 N	531	-0-	-617	531	3	Y	-0-			2
HENDERSON TRUST "DD"												
		WELL #: 2304U				RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7048 - 7125	
09		464 N	464	-0-	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	386	-0-	-48	386	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	384	-0-	-36	384	3	Y	-0-			-0-
12		434 N	404	-0-	-30	404	3	Y	-0-			-0-
01		372 N	368	-0-	-4	368	3	Y	-0-			-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	451	3	Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "EE"												
		WELL #: 3303U				RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6981 - 9012	
09		486 N	486	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
10		744 N	512	-0-	-232	512	3	Y	-0-			-0-
11		570 N	355	-0-	-215	355	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	352	-0-	-144	352	3	Y	-0-			-0-
01		527 N	284	-0-	-243	284	3	Y	-0-			-0-
02		336 N	283	-0-	-53	283	3	Y	-0-			-0-
PIERCE "A", V.I.												
		WELL #: 9 L				RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5921 - 6440	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIERCE, V. I. "A"												
		WELL #: 10				RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5944 - 6446	
09		227 N	227	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11		240 N	170	-0-	-70	170	2	N	-0-			-0-
12		248 N	189	-0-	-59	189	2	N	-0-			-0-
01		248 N	119	-0-	-129	119	2	N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
PIERCE "E", V.I.												
		WELL #: 6				RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5595 - 6315	
09		1087 N	1087	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-			-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	1251	2	Y	-0-			-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
12		819 N	819	-0-	-0-	819	2	Y	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	634	2	Y	-0-			-0-
*02		679 N	679	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5905 - 5937			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	Y	-0-			3
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2	Y	-0-			3
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			3
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			3
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2	Y	-0-	3	1	-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6413 - 8798			
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	3	Y	-0-			-0-
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	3	Y	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-			-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	647	-0-	-314	-0-	647	3	Y	-0-			-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-			-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5900 - 5934			
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-			2
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	Y	-0-			2
11	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2	Y	-0-			2
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2	Y	-0-			2
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2	Y	-0-	2	1	-0-
*02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-			-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5879 - 6015			
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2	Y	-0-			-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5952 - 6339			
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	Y	-0-			-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-			-0-

PIERCE "F", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5516 - 6254			
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	Y	-0-			-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-			-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	Y	-0-			-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5930 - 6382			
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-			1
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2	Y	-0-			1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2	Y	-0-			1
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			1
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			1
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE-ARROW		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5863 - 5956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5943 - 5966	
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		1
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		1
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		1
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2	N	-0-	1 1	-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5839 - 6306	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 146933		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6240 - 6290	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5996 - 6557	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
11	780 N	194	-0-	-586	-0-	194	2	N	-0-		-0-
12	868 N	436	-0-	-432	-0-	436	2	N	-0-		-0-
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2	N	-0-		-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5835 - 6284	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		3
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	Y	-0-		3
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		3
12	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	-0-		3
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	Y	-0-		3
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		3

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5675 - 6384	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		6
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	449	2	Y	1		7
11	510 N	162	-0-	-348	-0-	162	2	Y	-0-		7
12	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2	Y	-0-		7
01	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2	Y	-0-		7
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		7

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "A", V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO PIERCE "A", V.I.		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 U		RRCID -> 147560		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-		10
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-		10
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-		10
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	3	1 9 Y	1		11
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	382	3	2 9 Y	2		13
02	728 N	496	-0-	-232	-0-	496	3	Y	-0-		13

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264		
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	843	2	6 9 Y	5		11
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1373	2	14 9 Y	13		24
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12 9 Y	11		35
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924	2	17 9 Y	15		50
01	868 N	569	-0-	-299	-0-	544	2	25 9 Y	23	50 1	23
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	757	2	26 9 Y	24		47

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293		
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		17
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1 9 Y	1		18
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-		18
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-		18
01	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	Y	-0-		18
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-		18

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078		
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3	Y	-0-		-0-
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	Y	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	Y	-0-		-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	Y	-0-		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		11
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1 9 Y	1		12
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-		12
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-		12
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		12
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-		12

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		1
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		1
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	Y	-0-		1
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		1
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO CHILDRESS RANCH		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801	RRCID -> 149413	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 6422	PERF. 5909 - 6297				
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		16
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	605 2	1 9 Y	1		17
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-		17
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	Y	-0-		17
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 2	Y	-0-		17
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		17
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107	RRCID -> 149464	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5582 - 6277				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	Y	-0-		27
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9 Y	1		28
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	707 2	14 9 Y	13		41
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	826 2	32 9 Y	29		70
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	648 2	33 9 Y	30		100
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	836 2	42 9 Y	38		138
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201	RRCID -> 149465	COMPL. DATE 08/10/1994	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5773 - 6224				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	369 2	1 9 Y	1		1
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2	Y	-0-		1
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	Y	-0-		1
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		1
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		1
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202	RRCID -> 149479	COMPL. DATE 05/02/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5765 - 6147				
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		2
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9 Y	1		3
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y	-0-		3
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	Y	-0-		3
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	Y	-0-		3
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		3
PIERCE-ARROW		WELL #: 4205	RRCID -> 149480	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5918 - 6010				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
MILLER B		WELL #: 13	RRCID -> 150844	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6150 - 6445				
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-		7
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		7
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	Y	-0-		7
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-		7
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2	Y	-0-		7
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 2	Y	-0-		7
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6	RRCID -> 151241	COMPL. DATE 08/19/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6429 - 9140				
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	1 9 Y	1		2
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	Y	-0-		2
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	Y	-0-		2
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3	Y	-0-		2
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 3	Y	-0-		2
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-		2

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON M-13		WELL #: 2 C		RRCID -> 151860		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8285 - 8288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1950 N	1697	-0-	-253	-0-	1697 3		Y	-0-		-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-		-0-
11	1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-
12	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591 3		Y	-0-		-0-
01	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 3		Y	-0-		-0-
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5		RRCID -> 152109		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 6518 - 9114	
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 3	1 9	Y	1		19
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-		19
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-		19
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-		19
01	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182 3		Y	-0-		19
02	1344 N	789	-0-	-555	-0-	789 3		Y	-0-		19

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304		RRCID -> 152110		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6514 - 9038	
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-		-0-
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380 3		Y	-0-		-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-		-0-
12	1116 N	792	-0-	-324	-0-	792 3		Y	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		Y	-0-		-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M		RRCID -> 152113		COMPL. DATE 11/13/1994		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6481 - 9547	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	802 3	140 9	Y	127	69 1	86
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	838 3	161 9	Y	146	127 1	105
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	827 3	177 9	Y	161	127 1	139
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	937 3	201 9	Y	183	254 1	68
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1460 3	211 9	Y	192	128 1	132
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	851 3	215 9	Y	195	131 1	196

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403		RRCID -> 152141		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 6671 - 8762	
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-
10	1426 N	848	-0-	-578	-0-	848 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748 3		N	-0-		-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883 3		N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST		RRCID -> 152145		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6740 - 8633	
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6057 - 6371	
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-		8
10	1519 N	754	-0-	-765	-0-	754 2		Y	-0-		8
11	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	1212 2		Y	-0-		8
12	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236 2		Y	-0-		8
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-		8
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-		8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 2			7
10	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2			7
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2			7
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2			7
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 2			7
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2			7

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603		RRCID -> 153186		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660		
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 3			-0-
10	589 N	397	-0-	-192	-0-		397 3			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3			-0-
12	713 N	462	-0-	-251	-0-		462 3			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3			-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 2A		RRCID -> 153200		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6516 - 6620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2013 - PLUGGED 11-14-2013										

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986		
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-		2512 3			-0-
10	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-		1648 3			-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		1924 3			-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-		1703 3			-0-
01	2604 X	1701	-0-	-903	-0-		1701 3			-0-
02	2352 X	1679	-0-	-673	-0-		1679 3			-0-

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2			8
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 2			8
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997 2			8
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151 2		8 1	-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-		731 2			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 2			-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214		
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 2			27
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2			27
11	720 N	663	-0-	-57	-0-		663 2			27
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709 2			27
01	682 N	597	-0-	-85	-0-		597 2			27
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 2			27

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-		352 2			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS A		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6443 - 9002	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		10
10	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3	Y	-0-		10
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-		10
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		10
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	1	9	11
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		11

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257		PERF. 6158 - 6447	
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		9
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-		9
11	1140 N	868	-0-	-272	-0-	868	2	Y	-0-		9
12	1023 N	850	-0-	-173	-0-	850	2	Y	-0-		9
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	2	Y	-0-		9
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2	Y	-0-		9

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6603 - 7100	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	Y	-0-		10
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3	Y	-0-		10
11	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1123	3	Y	-0-		10
12	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1162	3	Y	1	9	11
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1101	3	Y	2	9	13
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-		13

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6205 - 6486	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		7
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		7
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2	Y	-0-		7
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-		7
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	Y	-0-		7
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-		7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		-0-
10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1036	-0-	-308	-0-	1036	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977	
09	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-		-0-
10	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	3	Y	-0-		-0-
11	2400 X	2081	-0-	-319	-0-	2081	3	Y	-0-		-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3	Y	-0-		-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	Y	-0-		-0-
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1028 3	Y	-0-			-0-
11	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1367 3	Y	-0-			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3	Y	-0-			-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1244 3	Y	22			6
02	1288	N	979	-0-	-309	-0-	960 3	Y	17	16 1	16 1	7

HENNDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 6879 - 9128		
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3	Y	-0-			-0-
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178 3	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	1990 3	Y	-0-			-0-
12	2294	N	1599	-0-	-695	-0-	1599 3	Y	-0-			-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2433 3	Y	18	13 1	13 1	5
02	1848	N	1319	-0-	-529	-0-	1305 3	Y	13	13 1	13 1	5

HENNDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 8951		PERF. 6703 - 8778		
09	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	1234 3	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	1374 3	Y	-0-			-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705 3	Y	-0-			-0-
01	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	991 3	Y	15	11 1	11 1	4
*02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1309 3	Y	11	11 1	11 1	4

HENNDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 6971 - 9091		
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	Y	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	Y	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	Y	-0-			-0-
12	651	N	254	-0-	-397	-0-	254 3	Y	-0-			-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	-0-			-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665 3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6941 - 7235		
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3	Y	-0-			-0-
10	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429 3	Y	-0-			-0-
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3186	-0-	86	86	3186 3	Y	-0-			-0-
01	2572	N	2486	-0-	-86	-0-	2486 3	Y	-0-			-0-
02	2016	N	1847	-0-	-169	-0-	1847 3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 6786 - 6925		
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	36	29 1	29 1	34
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1983 3	Y	44	41 1	41 1	37
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2009 3	Y	50	44 1	44 1	43
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2518 3	Y	54	68 1	68 1	29
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3	Y	-0-	29 1	29 1	-0-
02	1400	N	1033	-0-	-367	-0-	1033 3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6538 - 7006		
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125 3	Y	5	3 8	3 8	11
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410 3	Y	9	7 8	7 8	13
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581 3	Y	10	10 8	10 8	13
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	846 3	Y	3			16
01	1426	N	945	-0-	-481	-0-	941 3	Y	4			20
02	1484	N	723	-0-	-761	-0-	700 3	Y	21	37 1	37 1	4

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7			7
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	3	19	9	Y	17			24
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	-0-	1017	3	7	9	Y	6			30
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3	8	9	Y	7			37
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	3	9	9	Y	8			45
*02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3	45	9	Y	41	79	1	7

HENNDERSON 10-11		WELL #: 4		RRCID -> 159871		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128						
09	1080 N	705	-0-	-375	-0-	-0-	705	3			Y	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3	48	9	Y	44	32	1	12
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3	37	9	Y	34	33	1	13

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2408M		RRCID -> 160699		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756						
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	3	6	9	Y	5			6
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3	12	9	Y	11			17
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3	4	9	Y	4			21
12	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	-0-	1022	3	6	9	Y	5			26
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	3	7	9	Y	6			32
*02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	54	1	6

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-U		RRCID -> 165672		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116						
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1			2
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			2
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			2
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-			2
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-			2
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			2

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #: 8		RRCID -> 165678		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817						
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3	1	9	Y	1			18
10	1922 N	1860	-0-	-62	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-			18
11	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	-0-	1694	3	3	9	Y	3			21
12	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	-0-	1718	3	3	9	Y	3			24
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3			27
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-			27

HENNDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3404		RRCID -> 165682		COMPL. DATE 09/28/1997			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074						
09	3000 N	4319	-0-	1319	-0-	-0-	4307	3	12	9	Y	11			11
10	3100 N	5859	-0-	2759	-0-	-0-	5850	3	9	9	Y	8	15	1	4
11	9536 X	3376	-0-	-6160	-0-	-0-	3364	3	12	9	Y	11			15
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	3	8	9	Y	7			22
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	-0-	3436	3	10	9	Y	9			31
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	21	9	Y	19			50

MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 2X		RRCID -> 166679		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-			26
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			26
11	1170 N	585	-0-	-585	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			26
12	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-			26
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	Y	4			30
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	Y	3			33

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
MEADOWS RANCH "9"		WELL #: 1		RRCID -> 166816		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		Y	-0-		24
10	1054 N	657	-0-	-397	-0-	657 3		Y	-0-		24
11	1020 N	518	-0-	-502	-0-	518 3		Y	-0-		24
12	961 N	766	-0-	-195	-0-	766 3		Y	-0-		24
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713 3	4 9	Y	4		28
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	751 3	3 9	Y	3		31

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 167361		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A			
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	545 2	46 9	N	42	33 1	29
10	899 N	780	-0-	-119	-0-	765 2	15 9	N	14	17 1	26
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	831 2	14 9	N	13	19 1	20
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	765 2	19 9	N	17	32 1	5
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	720 2	20 9	N	18	13 1	10
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	744 2	15 9	N	14	13 1	11

HELBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	935 2	46 9	N	42	33 1	28
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	660 2	119 9	N	108	55 1	81
11	1110 N	787	-0-	-323	-0-	675 2	112 9	N	102	92 1	91
12	1023 N	673	-0-	-350	-0-	524 2	149 9	N	135	201 1	25
01	775 N	723	-0-	-52	-0-	573 2	150 9	N	136	97 1	64
02	728 N	669	-0-	-59	-0-	546 2	123 9	N	112	100 1	76

HENDERSON TRUST DD		WELL #: 2303		RRCID -> 171071		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		123
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3		Y	-0-		123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	123 1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1059 2	47 9	N	43	34 1	31
10	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212 2		N	-0-	31 1	-0-
11	1080 N	739	-0-	-341	-0-	739 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817 2		N	-0-		-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	496 2		N	-0-		-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 180094		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837			
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		Y	-0-		-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		Y	-0-		-0-
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		Y	-0-		-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		Y	-0-		-0-
01	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	1911 3	31 9	Y	28	20 1	8
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1757 3	23 9	Y	21	20 1	9

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON 7-11		WELL #: 4		RRCID -> 180938		COMPL. DATE 12/21/2000			TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	375 3	7 9	Y	6	7 1		3
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	364 3	9 9	Y	8	8 1		3
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297 3	10 9	Y	9	8 1		4
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	173 3	11 9	Y	10	12 1		2
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	276 3	33 9	Y	30	25 1		7
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	187 3	25 9	Y	23	23 1		7

COX C		WELL #: 3		RRCID -> 180939		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962			
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y	-0-			-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	913 3	151 9	Y	137	99 1		38
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	760 3	110 9	Y	100	97 1		41

UNIVERSITY 30-27E		WELL #: 3		RRCID -> 180953		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654			
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		Y	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-
12	899 N	835	-0-	-64	-0-	835 3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1155 3	47 9	Y	43	31 1		12
02	1036 N	885	-0-	-151	-0-	846 3	39 9	Y	35	33 1		14

UNIVERSITY 31-2		WELL #: 1		RRCID -> 181579		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431			
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506 3	11 9	Y	10	8 1		2
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	419 3	10 9	Y	9	8 1		3

HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970			
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1124 3	34 9	Y	31	24 1		28
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	863 3	44 9	Y	40	35 1		33
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	999 3	52 9	Y	47	40 1		40
12	1209 N	553	-0-	-656	-0-	497 3	56 9	Y	51	63 1		28
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3		Y	-0-	28 1		-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241			
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	430 3	11 9	Y	10	8 1		10
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	474 3	13 9	Y	12	11 1		11
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	436 3	14 9	Y	13	11 1		13
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	423 3	14 9	Y	13	17 1		9
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		Y	-0-	9 1		-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6802 - 6834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-		-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-		-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	8		2
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	7	6 1	3

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 9166		PERF. 7090 - 8922	
09	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1146	3	N	14	13 1	17
10	1581 N	1205	-0-	-376	-0-	1187	3	N	16	16 1	17
11	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1128	3	N	17	16 1	18
12	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1162	3	N	19	24 1	13
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1151	3	N	8	14 1	7
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	1031	3	N	7	9 1	5

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 6668 - 6993	
09	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 9290		PERF. 6827 - 8900	
09	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
10	1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3	N	-0-		-0-
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
*02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 7224 - 9096	
09	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	3	N	32	31 1	32
10	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6690	3	N	37	38 1	31
11	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6324	3	N	40	37 1	34
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6155	3	N	42	55 1	21
01	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	6637	3	N	29	38 1	12
02	6076 X	4749	-0-	-1327	-0-	4723	3	N	24	28 1	8

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 7203 - 0	
09	4560 X	2918	-0-	-1642	-0-	2875	3	Y	39	32 1	38
10	4588 X	1808	-0-	-2780	-0-	1758	3	Y	45	43 1	40
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6279	3	Y	49	44 1	45
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4738	3	Y	52	66 1	31
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4164	3	Y	13	30 1	14
*02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4018	3	Y	11	16 1	9

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6944 - 7046	
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	134	3	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 6820 -		8718		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1078	3	43	9	N	39	33	1	35
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1243	3	51	9	N	46	44	1	37
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1183	3	54	9	N	49	45	1	41
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1128	3	57	9	N	52	67	1	26
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			N	-0-	26	1	-0-
02	1148 N	1032	-0-	-116	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 6419 -		8926		
09	2640 N	2125	-0-	-515	-0-	2003	3	122	9	N	111	97	1	111
10	2604 N	2264	-0-	-340	-0-	2122	3	142	9	N	129	127	1	113
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2426	3	154	9	N	140	128	1	125
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2120	3	164	9	N	149	191	1	83
01	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2453	3	50	9	N	45	92	1	36
02	2408 X	2155	-0-	-253	-0-	2113	3	42	9	N	38	51	1	23

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 6544 -		8216		
09	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	1554	3	22	9	N	20			84
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1725	3	28	9	N	25			109
11	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1603	3	24	9	N	22			131
12	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1552	3	28	9	N	25			156
01	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1510	3	28	9	N	25			181
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1471	3	21	9	N	19			200

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6651 -		8788		
09	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-			-0-
10	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
11	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-

HENDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 6805 -		8979		
09	1020 N	592	-0-	-428	-0-	592	3			N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1065	3	173	9	N	157	114	1	43
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	945	3	132	9	N	120	115	1	48

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6032 -		6820		
09	2520 X	2074	-0-	-446	-0-	2035	3	39	9	N	35			79
10	2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2145	3	43	9	N	39			118
11	2340 X	1980	-0-	-360	-0-	1944	3	36	9	N	33			151
12	2294 X	1818	-0-	-476	-0-	1785	3	33	9	N	30			181
01	2201 N	1977	-0-	-224	-0-	1933	3	44	9	N	40	181	1	40
*02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1818	3	43	9	N	39			79

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. "29"		//CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED PIERCE, V.I. "29"		//CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	1	RRCID ->	203436	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5964 - 6294	
09	1140	N	602	-0-	-538	-0-	602	2	N	-0-		-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-		-0-
01	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2	N	-0-		-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	555	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 4		WELL #:	1	RRCID ->	205631	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6127 - 6694	
09	930	N	495	-0-	-435	-0-	488	2	7 9 N	6		37
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	901	2	13 9 N	12		49
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	694	2	8 9 N	7		56
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1171	2	10 9 N	9		65
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	933	2	6 9 N	5		70
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12 9 N	11		81

PIERCE, V.I. 29		WELL #:	2	RRCID ->	205976	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5924 - 6145	
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2	N	-0-		-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2	N	-0-		-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2	N	-0-		-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2	N	-0-		-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2	N	-0-		-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-

VI PIERCE 29		WELL #:	3	RRCID ->	205978	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6014 - 6164	
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-		-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-		-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #:	5	RRCID ->	206012	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5921 - 6084	
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2	N	-0-		-0-
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2	N	-0-		-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V.I. 29		WELL #:	4	RRCID ->	206166	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6038 - 6257	
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2	N	-0-		-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2	N	-0-		-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2	N	-0-		-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2	N	-0-		-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2	N	-0-		-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-

PIERCE 1		WELL #:	1	RRCID ->	206241	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6194 - 6612	
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	184	2	19 9 N	17		200
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	314	2	24 9 N	22	1 8	221
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	106	2	10 9 N	9		230
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3 9 N	3		233
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	203	2	4 9 N	4		237
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10 9 N	9		246

OZONA (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED MONTGOMERY 4		//CONT.// //CONT.//	67995 200 875395	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 206246	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 7049	PERF. 6138	-	6720				
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2		N	-0-			-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 6482	PERF. 6078	-	6306				
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	2		N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY HENDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399	COMPL. DATE 02/19/1964	TOTAL DEPTH 6650	PERF. N/A						
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
HENDERSON, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 044616	COMPL. DATE 05/08/1968	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A						
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	169	2		N	-0-			-0-
*02	326 N	157	-0-	-169	-0-	157	2		N	-0-			-0-
HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766	COMPL. DATE 12/27/1967	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A						
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2		N	-0-			-0-
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	810 N	325	-0-	-485	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	729	-0-	729	729	729	2		N	-0-			-0-
*02	1533 N	804	-0-	-729	-0-	119	1	685	2	N	-0-		-0-
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762	COMPL. DATE 11/04/1978	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6434	-	6545				
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			190
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			190
11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2		Y	-0-			190
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	2		Y	-0-			190
01	DLQ G-10	990	-0-	990	990	990	2		Y	-0-			190
*02	1899 N	909	-0-	-990	-0-	909	2		Y	-0-			190

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2	N	-0-		-0-	

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898		
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-	
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	668	-0-	668	668	668 2	N	-0-		-0-	
*02	1228 N	560	-0-	-668	-0-	560 2	N	-0-		-0-	

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	-0-	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22 1	248 2	N	-0-	-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	287 2		N	-0-	-0-	

PIERCE 44 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106830		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5744 - 5786		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-	
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242 2		N	-0-	-0-	
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-	

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
09	1020 N	893	-0-	-127	-0-	893 2		N	-0-	-0-	
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		N	-0-	-0-	
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	-0-	
12	930 N	870	-0-	-60	-0-	870 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 2		N	-0-	-0-	
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	802 2		N	-0-	-0-	

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	46 1	393 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-	-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	-0-	
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	59 1	422 2	N	-0-	-0-	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-	
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	42 1	348 2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	117
10	1550 N	1053	-0-	-497	-0-	1053 2		N	-0-	107
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-	930 2	11 9	N	10	117
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-	117
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944 2		N	-0-	117
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	926 2	3 9	N	3	120

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864		
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932 2	3 9	N	3	123
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	935 2	8 9	N	7	130
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	130
12	961 N	829	-0-	-132	-0-	829 2		N	-0-	130
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2		N	-0-	130
02	840 N	811	-0-	-29	-0-	811 2		N	-0-	130

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180 2	3 9	N	3	3 8
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 2		N	-0-	-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066 2		N	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 2		N	-0-	-0-
12	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 2		N	-0-	-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-	-0-
02	952 N	867	-0-	-85	-0-	867 2		N	-0-	-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-	-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-	-0-
01	868 N	305	-0-	-563	-0-	305 2		N	-0-	-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 N	1376	-0-	-814	-0-	1376	2			N	-0-			85
10	2139 N	1318	-0-	-821	-0-	1310	2	8	9	N	7			92
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1443	1	10	9	N	9			101
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	292	1	1200	2	N	6			107
						7	9							
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1526	2	11	9	N	10			117
02	1344 N	1206	-0-	-138	-0-	245	1	961	2	N	-0-			117

 PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-			-0-

 PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	43	1	121	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-

 PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-

 ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

09	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-			120
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-			120
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-	16	1	104
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			104
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			104
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750	2			N	-0-			104

 PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
12	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-			-0-
02	448 N	265	-0-	-183	-0-	265	2			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	Y	-0-		18
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	1	1 8	18
11	750 N	531	-0-	-219	-0-	527	2	Y	4	9	22
12	713 N	538	-0-	-175	-0-	530	2	Y	8	9	29
01	DLQ G-10	372	-0-	372	-0-	372	2	Y	-0-		29
*02	980 N	608	-0-	-372	-0-	604	2	Y	4	9	33

PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993			TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361		
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		19
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		19
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		19
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2	N	-0-		19
01	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2	N	-0-		19
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		19

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161		
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		82
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	271	2	N	18	9	98
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-		98
12	2108 N	225	-0-	-1883	-0-	225	2	N	-0-		98
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-		98
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	201	2	N	3	9	101

UNIVERSITY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994			TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038		
09	2820 X	2030	-0-	-790	-0-	2026	2	4	9	N	113
10	2108 X	12	-0-	-2096	-0-	6	2	6	9	N	118
11	2370 X	1728	-0-	-642	-0-	1725	2	3	9	N	121
12	2449 X	1548	-0-	-901	-0-	1545	2	3	9	N	124
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	132
02	1624 N	1244	-0-	-380	-0-	1236	2	8	9	N	139

CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
*02	368 N	172	-0-	-196	-0-	172	2	Y	-0-		-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258		
09	450 N	289	-0-	-161	-0-	289	2	N	-0-		-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514	2	N	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) UNIT PETROLEUM COMPANY CHILDRESS "22"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5863 - 6311	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		60
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		60
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2	N	-0-		60
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		60
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		60
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		60

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5989 - 6034	
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2	N	-0-		-0-
02	532 N	358	-0-	-174	-0-	27	1	331 2	N	-0-	-0-

PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 5987 - 6502	
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2	N	-0-		-0-
10	372 N	126	-0-	-246	-0-	126	2	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	N	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6026 - 6052	
09	870 N	608	-0-	-262	-0-	608	2	N	-0-		-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
01	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	2	N	-0-		-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 6852 - 6930	
09	690 N	484	-0-	-206	-0-	484	2	Y	-0-		13
10	837 N	619	-0-	-218	-0-	618	2	1 9	Y	1	13
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4 9	Y	4	17
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6 9	Y	5	22
01	DLQ G-10	362	-0-	362	-0-	362	2	Y	-0-		22
*02	1034 N	672	-0-	-362	-0-	669	2	3 9	Y	3	25

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221		PERF. 6900 - 6960	
09	1140 N	572	-0-	-568	-0-	572	2	Y	-0-		21
10	930 N	758	-0-	-172	-0-	756	2	2 9	Y	2	21
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6 9	Y	5	26
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9 9	Y	8	34
01	DLQ G-10	450	-0-	450	-0-	450	2	Y	-0-		34
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	NO RPT		34

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6382 - 6446	
09	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2	N	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	112	2	N	-0-		-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	655	2	30	9	N	27
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	654	2	26	9	N	24
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	607	2	18	9	N	16
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	610	2	14	9	N	13
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	613	2	24	9	N	22
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	527	2	3	9	N	3

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UNIVERSITY 14-31		WELL #: 1		RRCID -> 098956		COMPL. DATE 03/26/1982			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
MONTGOMERY 1		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON 23		881579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	104	1	345	3	N	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	105	1	312	3	N	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	103	1	252	3	N	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	290	3	N	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	336	3	N	-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	106	1	307	3	N	-0-

MONTGOMERY 2		881579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	722	3	N	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	273	1	839	3	N	-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	292	1	903	3	N	-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	282	1	885	3	N	-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	203	1	646	3	N	-0-
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	323	1	1045	3	N	-0-

MONTGOMERY 2		881579		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	14	1	78	3	N	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	N	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	38	1	78	3	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	3	N	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579													
MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	851	-0-	-49	-0-		149	1	702	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	748	-0-	-306	-0-		162	1	586	3	N	-0-			-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-		126	1	653	3	N	-0-			-0-
12	868 N	564	-0-	-304	-0-		91	1	473	3	N	-0-			-0-
01	744 N	389	-0-	-355	-0-		66	1	323	3	N	-0-			-0-
02	728 N	346	-0-	-382	-0-		68	1	278	3	N	-0-			-0-

HENDERSON 23		WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		91	1	302	3	N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-		104	1	309	3	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		134	1	326	3	N	-0-			-0-
12	403 N	241	-0-	-162	-0-		66	1	175	3	N	-0-			-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-		89	1	298	3	N	-0-			-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-		85	1	247	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756						
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		81	1	953	3	N	-0-			-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-		96	1	735	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1004	-0-	-286	-0-		99	1	905	3	N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		159	1	1000	3	N	-0-			-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		159	1	1058	3	N	-0-			-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-		163	1	832	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703						
09	990 N	729	-0-	-261	-0-		170	1	559	3	N	-0-			-0-
10	961 N	531	-0-	-430	-0-		130	1	401	3	N	-0-			-0-
11	750 N	400	-0-	-350	-0-		98	1	302	3	N	-0-			-0-
12	744 N	503	-0-	-241	-0-		121	1	382	3	N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-		200	1	634	3	N	-0-			-0-
02	364 N	174	-0-	-190	-0-		41	1	133	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572						
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-		138	1	822	3	N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-		171	1	806	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	829	-0-	-311	-0-		107	1	722	3	N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		107	1	983	3	N	-0-			-0-
01	992 N	889	-0-	-103	-0-		92	1	797	3	N	-0-			-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-		100	1	814	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
HENNDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	233 1	776 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	937	-0-	-117	-0-	236 1	701 3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	682	-0-	-218	-0-	198 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	897	-0-	-157	-0-	246 1	651 3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	769	-0-	-161	-0-	177 1	592 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	179 1	521 3	N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752		
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	103 1	345 3	N	-0-	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	105 1	312 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	104 1	254 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	112 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	76 1	254 3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	35 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960		
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 3	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	39 1	117 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	31 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	56 1	150 3	N	-0-	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	147 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	127 1	371 3	N	-0-	-0-	-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377		
09	1200 N	997	-0-	-203	-0-	48 1	949 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	561	-0-	-710	-0-	27 1	534 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	933	-0-	-267	-0-	61 1	872 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	58 1	938 3	N	-0-	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	79 1	566 3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	82 1	751 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	N	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	39	1	247	3	N	-0-
12	248 N	74	-0-	-174	-0-	3	1	71	3	N	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	58	1	138	3	N	-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	11	1	105	3	N	-0-

MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742		
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	84	1	575	3	N	-0-
10	651 N	223	-0-	-428	-0-	50	1	173	3	N	-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	98	1	446	3	N	-0-
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	105	1	571	3	N	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	72	1	771	3	N	-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	102	1	569	3	N	-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955		
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-	-0-
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-	-0-
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	190	3	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	3	N	-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	34	1	76	3	N	-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	42	1	129	3	N	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	13	1	51	3	N	-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732		
09	600 N	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-	-0-
10	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3		N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	38	1	88	3	N	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	N	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	3	N	-0-
01	682 N	144	-0-	-538	-0-	48	1	96	3	N	-0-
02	364 N	106	-0-	-258	-0-	20	1	86	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579									
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
KRUEGER, BLAKENEY		WELL #: 3		RRCID -> 159778		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 030761		COMPL. DATE 04/10/1963		TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	313 2	N	-0-		-0-
*02	669	N	356	-0-	-313	-0-	356 2	N	-0-		-0-

HUNT-MILLER		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 033243		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-		6
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		6
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-		6
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		6
01	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399 2	Y	-0-		6
*02	660	N	261	-0-	-399	-0-	261 2	Y	-0-		6

HENDERSON		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 035098		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	108 2	N	-0-		-0-
*02	222	N	114	-0-	-108	-0-	114 2	N	-0-		-0-

HENDERSON		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	840	N	524	-0-	-316	-0-	524 2	N	-0-		-0-
10	868	N	646	-0-	-222	-0-	646 2	N	-0-		-0-
11	780	N	564	-0-	-216	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	847	-0-	847	847	847 2	N	-0-		-0-
*02	1600	N	824	-0-	-776	71	824 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		22
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		22
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		22
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		22
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-		22
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		22

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		13
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-		13
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	Y	-0-		13
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2	Y	-0-		13
*02	412 N	223	-0-	-189	-0-	223	2	Y	-0-		13

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453			
09	690 N	281	-0-	-409	-0-	281	2	Y	-0-		12
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-		12
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-		12
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-		12
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664	2	Y	-0-		12
*02	1010 N	346	-0-	-664	-0-	346	2	Y	-0-		12

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496			
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2	Y	-0-		61
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-		61
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		61
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	Y	-0-		61
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	262	2	Y	-0-		61
*02	507 N	245	-0-	-262	-0-	245	2	Y	-0-		61

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		77
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		77
11	720 N	250	-0-	-470	-0-	250	2	N	-0-		77
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-		77
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2	N	-0-		77
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2	N	-0-		77

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431			
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		32
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		32
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		32
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	2	Y	-0-		32
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	183	2	Y	-0-		32
*02	473 N	290	-0-	-183	-0-	290	2	Y	-0-		32

HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659			
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	Y	-0-		52
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2	Y	-0-		52
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	Y	-0-		52
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-		52
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2	Y	-0-		52
*02	635 N	371	-0-	-264	-0-	371	2	Y	-0-		52

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220									
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	Y	-0-		67
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	811	2	Y	1		68
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	2	9	70
12	868 N	670	-0-	-198	-0-	669	2	Y	1	9	71
01	DLQ G-10	483	-0-	483	483	483	2	Y	-0-		71
*02	840 N	357	-0-	-483	-0-	357	2	Y	-0-		71

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783		
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-		-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2	N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2	N	-0-		-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	336	2	N	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802		
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
01	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	308 N	75	-0-	-233	-0-	75	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	1		59
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	Y	-0-		59
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	3	9	62
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	2	9	64
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-		64
*02	548 N	419	-0-	-129	-0-	416	2	Y	3		67

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	1		64
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		64
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	3	9	67
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	1	9	68
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2	Y	-0-		68
*02	267 N	69	-0-	-198	-0-	68	2	Y	1		69

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		1
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		1
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	1	9	2
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2	Y	-0-		2
*02	51 N	31	-0-	-20	-0-	31	2	Y	-0-		2

UNIVERSITY "30-26"		WELL #: 1		RRCID -> 180449		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493		
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		147
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-		147
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-		147
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		147
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		147
*02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		147

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220							
UNIVERSITY "30-35A"		WELL #:		1	RRCID ->	181241	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6349 - 6423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-	152
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	152
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	152
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-	152
01		403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2		N	-0-	152
02		392 N	143	-0-	-249	-0-	143 2		N	-0-	152

UNIVERSITY "30-35"		WELL #:		4	RRCID ->	182759	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6258 - 6372
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121 2		Y	-0-	17
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	17
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	205 2	3 9	Y	3	20
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	Y	1	21
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	-0-	74 2		Y	-0-	21
*02		113 N	39	-0-	-74	-0-	39 2		Y	-0-	21

UNIVERSITY "30-24"		WELL #:		1	RRCID ->	183500	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 6574 - 7272
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-	120
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	925 2	201 9	N	183	183 1 120
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	120
12		651 N	331	-0-	-320	-0-	331 2		N	-0-	120
01		651 N	512	-0-	-139	-0-	446 2	66 9	N	60	180
02		588 N	344	-0-	-244	-0-	302 2	42 9	N	38	185 1 33

YUCCA ENERGY, INC.		950335		1	RRCID ->	036466	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 5566 - 6277
PIERCE, VICTOR I.		WELL #:		1							
09		810 N	735	-0-	-75	-0-	735 3		N	-0-	-0-
10		806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3		N	-0-	-0-
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3		N	-0-	-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-	-0-
01		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-	-0-
02		672 N	507	-0-	-165	-0-	507 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "104"		WELL #:		1	RRCID ->	137093	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 5936 - 6597
09		360 N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-	-0-
10		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		N	-0-	-0-
11		390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-	-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "103"		WELL #:		1	RRCID ->	152842	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6110 - 6138
09		390 N	267	-0-	-123	-0-	267 2		N	-0-	26
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-	26
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	26
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	26
01		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-	26
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391 2		N	-0-	26

OZONA (CANYON SAND, OIL)		67995 210		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 268470		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6106 - 6745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
10	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
11	690 #	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-			-0-
12	713 #	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-			-0-
01	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-			-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
HELBBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 213018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 6331 - 6900				
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	403	2	48	9	N	44			154
10	620 N	286	-0-	-334	-0-	261	2	25	9	N	23			177
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	345	2	43	9	N	39	3	8	213
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	394	2	22	9	N	20	1	8	232
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9	176	1	65
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	328	2	19	9	N	17	3	8	79

HELBBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 213021		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6304 - 6919				
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	553	2	47	9	N	43	33	1	29
10	434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-	29	1	-0-
11	630 N	219	-0-	-411	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	620 N	254	-0-	-366	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

HELBBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 225742		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6343 - 6615				
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	591	2	47	9	N	43	33	1	28
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	688	2	79	9	N	72	40	1	60
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	627	2	76	9	N	69	64	1	65
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	137	1	19
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	737	2	100	9	N	91	65	1	45
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	756	2	83	9	N	75	67	1	53

OZONA (CLEAR FORK)		67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
MOODY MINERALS "11B"		WELL #: 2		RRCID -> 115933		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2672 - 2679				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4F		RRCID -> 151820		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 2783 - 2798				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 6910	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2250 - 2264			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3080 - 3092			
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2859 - 2893			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2868 - 2891			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 1914 - 2036			
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 3120 - 3136			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.//		67995 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
UNION PACIFIC		WELL #:		73	RRCID ->	180952	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3122 - 6742		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3			N	-0-		-0-

THOMAS, J. K.		WELL #:		1016	RRCID ->	200854	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 3441 - 3461		
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3			N	-0-		-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	67 3			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #:		5	RRCID ->	200856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 2449 - 2500		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)		67995 450		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
MONTGOMERY D		WELL #:		113 C	RRCID ->	076180	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2795 - 2801		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		406	RRCID ->	156463	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 3092 - 3121		
09	720 #	661	-0-	-59	-0-	661 2				Y	-0-		-0-
10	744 #	694	-0-	-50	-0-	694 2				Y	-0-		-0-
11	720 #	629	-0-	-91	-0-	629 2				Y	-0-		-0-
12	713 #	635	-0-	-78	-0-	635 2				Y	-0-		-0-
01	682 #	637	-0-	-45	-0-	637 2				Y	-0-		-0-
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	157267	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 3147 - 3168		
09	690 #	592	-0-	-98	-0-	592 2				Y	-0-		-0-
10	682 #	627	-0-	-55	-0-	627 2				Y	-0-		-0-
11	630 #	622	-0-	-8	-0-	622 2				Y	-0-		-0-
12	651 #	580	-0-	-71	-0-	580 2				Y	-0-		-0-
01	651 #	582	-0-	-69	-0-	582 2				Y	-0-		-0-
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT		-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MILLER HOOVER B UNIT												
//CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 252131												
WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		2010 #	1889	-0-	-121	-0-	1889	2		Y	-0-	-0-
10		2139 #	1928	-0-	-211	-0-	1928	2		Y	-0-	-0-
11		2070 #	1790	-0-	-280	-0-	1790	2		Y	-0-	-0-
12		2015 #	1792	-0-	-223	-0-	1792	2		Y	-0-	-0-
01		1953 #	1797	-0-	-156	-0-	1797	2		Y	-0-	-0-
02		1764 #	NO RPT	-0-	-1764	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTGOMERY E												
WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTGOMERY A												
WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106												
09		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
10		589 #	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
11		570 #	551	-0-	-19	-0-	551	2		Y	-0-	-0-
12		589 #	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-	-0-
01		620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2		Y	-0-	-0-
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-				Y	NO RPT	-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
UNION PACIFIC												
67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
020528												
WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OZONA (ELLENBURGER)												
DCP MIDSTREAM, LP												
UNION PACIFIC												
67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
195918												
WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON, J. CLEO												
MEADOWS "4"												
855610												
WELL #: 1 RRCID -> 176568 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7203 - 7225												
09		1770 N	1594	-0-	-176	-0-	1594	3		Y	-0-	31
10		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3		Y	-0-	31
11		1770 N	1104	-0-	-666	-0-	1104	3		Y	-0-	31
12		1643 N	1357	-0-	-286	-0-	1357	3		Y	-0-	31
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	3	6 9	Y	5	36
*02		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1574	3	4 9	Y	4	40

OZONA (ELLENBURGER)		//CONT.//		67995 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT		
WILSON SYSTEMS, INC.				930380					
COX, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 148077	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 7328	- 8221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				-0-

OZONA (SPRABERRY)				67995 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT		
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627					
COX, L. B. SECTION 11		WELL #:		1	RRCID -> 207777	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4008	- 7372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 #	-0-	-0-	-240				268
10		248 #	-0-	-0-	-248				275
11		295 R	295	-0-	-0-	4 1	284 2		281
						7 9			
12		249 R	249	-0-	-0-	4 1	238 2		287
						7 9			
01		193 R	193	-0-	-0-	4 1	183 2		292
						6 9			
02		280 #	NO RPT	-0-	-280				292

OZONA, EAST (ELLENBURGER)				67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528					
FRIEND -B-		WELL #:		1 T	RRCID -> 019115	COMPL. DATE 12/16/1962	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8325	- 8335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

KINCAID				WELL #:	1 T	RRCID -> 019116	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH 8321	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"				WELL #:	30 D	RRCID -> 155972	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9198	- 9342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FRIEND "A"				WELL #:	5H	RRCID -> 158798	COMPL. DATE 01/09/1997	TOTAL DEPTH 11277	PERF. 8154	- 12107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-	

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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

TANKERSLEY SWD LLC 835747
 OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

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

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

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

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC 028625
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

09	1737	211	-0-	-1526	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	186	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	180	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	186	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OZONA, N. (CLEARFORK) 67997 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
 MONTGOMERY "12" WELL #: 2 RRCID -> 256476 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2486 - 2514

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

OZONA, NE. (CANYON SAND)		67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 019102		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
12	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-		-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 1		RRCID -> 019103		COMPL. DATE 05/04/1962		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A			
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	705	3	N	-0-		-0-
10	775 N	542	-0-	-233	-0-	542	3	N	-0-		-0-
11	750 N	500	-0-	-250	-0-	500	3	N	-0-		-0-
12	744 N	457	-0-	-287	-0-	457	3	N	-0-		-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-

FRIEND -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460			
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3	N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	3	N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3	N	-0-		-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
09	1140 N	569	-0-	-571	-0-	569	3	N	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	3	N	-0-		-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-
01	992 N	451	-0-	-541	-0-	451	3	N	-0-		-0-
02	896 N	407	-0-	-489	-0-	407	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
09	840 N	496	-0-	-344	-0-	496	3	N	-0-		-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
12	527 N	263	-0-	-264	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	644 N	494	-0-	-150	-0-	494	3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	840 X	709	-0-	-131	-0-	709	3	N	-0-		-0-
10	868 X	732	-0-	-136	-0-	732	3	N	-0-		-0-
11	840 X	715	-0-	-125	-0-	715	3	N	-0-		-0-
12	837 X	754	-0-	-83	-0-	754	3	N	-0-		-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	3	N	-0-		-0-
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BAGGETT 28		WELL #: 1		RRCID -> 031526		COMPL. DATE 08/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		116
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		116
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		116
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		116
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		116
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		116

INGHAM, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 033245		COMPL. DATE 05/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3	N	-0-		-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3	N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 1		RRCID -> 033248		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3	N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3	N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 033436		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
09	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3	N	-0-		-0-
10	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3	N	-0-		-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	310 N	27	-0-	-283	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	3	N	-0-		-0-
02	280 X	103	-0-	-177	-0-	103	3	N	-0-		-0-

HELMBING "15"		WELL #: 1		RRCID -> 033909		COMPL. DATE 08/10/1964		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		-0-
02	364 N	194	-0-	-170	-0-	194	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 4		RRCID -> 034163		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	3	N	-0-		-0-
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034169		COMPL. DATE 09/14/1964		TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A			
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	303	3	N	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034732		COMPL. DATE 12/06/1964		TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01	124 X	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-		-0-
02	168 X	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3	N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A			
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
11	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 035959		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	1800 N	1159	-0-	-641	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-		-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1773	-0-	-187	-0-	1773	3	N	-0-		-0-

KINCAID -A-		WELL #: 1		RRCID -> 036162		COMPL. DATE 04/23/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	720 N	594	-0-	-126	-0-	594	3	N	-0-		-0-
10	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	3	N	-0-		-0-
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	534	3	N	-0-		-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-		-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3	N	-0-		-0-
02	504 N	9	-0-	-495	-0-	9	3	N	-0-		-0-

MALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 036246		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3	Y	-0-		-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037118		COMPL. DATE 09/15/1965		TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	838	3		N	-0-		-0-
10	930 N	832	-0-	-98	-0-	832	3		N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		-0-
12	868 N	460	-0-	-408	-0-	460	3		N	-0-		-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 1		RRCID -> 037381		COMPL. DATE 10/15/1965		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-		-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-		-0-
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-		-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 1		RRCID -> 037391		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3		N	-0-		-0-
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-

MEADOWS -1-		WELL #: 2		RRCID -> 037496		COMPL. DATE 11/05/1965		TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A				
09	1080 X	1053	-0-	-27	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
10	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
11	1080 X	892	-0-	-188	-0-	892	3		N	-0-		-0-
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 038354		COMPL. DATE 02/03/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-
11	750 N	665	-0-	-85	-0-	665	3		N	-0-		-0-
12	713 N	554	-0-	-159	-0-	554	3		N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	591	3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 1		RRCID -> 039667		COMPL. DATE 06/28/1966		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A				
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		N	-0-		-0-

MCDONALD '14"		WELL #: 1		RRCID -> 039668		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A				
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1318	-0-	-325	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1110	-0-	-374	-0-	1110	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCDONALD "15"		WELL #: 1		RRCID -> 039669		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "26"		WELL #: 1		RRCID -> 040588		COMPL. DATE 08/15/1966		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HELBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A								
09	1620 N	890	-0-	-730	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1488 X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	1568 X	768	-0-	-800	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HELBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
09	540 N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
09	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A								
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

HELBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A								
09	660 N	435	-0-	-225	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HELBBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3	N	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3	N	-0-		-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	3	N	-0-		-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	355	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-		-0-
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-		-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-		-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-

HELBBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
10	1023 X	1018	-0-	-5	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
11	1050 X	939	-0-	-111	-0-	939	3	N	-0-		-0-
12	1240 X	960	-0-	-280	-0-	960	3	N	-0-		-0-
01	1240 X	906	-0-	-334	-0-	906	3	N	-0-		-0-
02	1120 X	928	-0-	-192	-0-	928	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	600 N	255	-0-	-345	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	620 N	207	-0-	-413	-0-	207	3	N	-0-		-0-
01	620 N	308	-0-	-312	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	155	-0-	-41	155	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	690	N	687	-0-	-3	687	3	N	-0-	-0-	-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	679	-0-	-34	679	3	N	-0-	-0-	-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
09	210	N	159	-0-	-51	159	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	166	-0-	-20	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045949		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A			
09	390	N	328	-0-	-62	328	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	329	-0-	-43	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	315	-0-	-15	315	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	313	-0-	-28	313	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	319	-0-	-22	319	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	285	-0-	-23	285	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 1		RRCID -> 045950		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	1140	N	1126	-0-	-14	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1109	-0-	-286	1109	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	998	-0-	-180	998	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116	N	961	-0-	-155	961	3	N	-0-	-0-	-0-
02	980	N	909	-0-	-71	909	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN, MARGARET MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 049350		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A			
09	166	N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	150	-0-	-60	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186	N	143	-0-	-43	143	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	141	-0-	-14	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140	N	129	-0-	-11	129	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989			
09	570	N	443	-0-	-127	443	3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	375	-0-	-121	375	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510	N	345	-0-	-165	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	328	-0-	-137	328	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	280	-0-	-92	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	203	-0-	-133	203	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 6064 - 7883		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710		PERF. N/A				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	129	3			N	-0-			-0-

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A				
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	N	3			167
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	91	2	12	9	N	11			178
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	84	2	6	9	N	5			183
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	111	2	9	9	N	8			191
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11			202
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3			205

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A				
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
01	713 X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	644 X	483	-0-	-161	-0-	483	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030		PERF. N/A				
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617		PERF. N/A				
09	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
10	775 X	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11	1170 X	228	-0-	-942	-0-	228	3			N	-0-			-0-
12	1209 X	409	-0-	-800	-0-	409	3			N	-0-			-0-
01	1209 X	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	-0-			-0-
02	952 X	260	-0-	-692	-0-	260	3			N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 5		RRCID -> 072797		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 6728		PERF. N/A				
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2013 - PLUGGED 09-24-2013														

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A			
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-	-0-	-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-	-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
09	1350	X	1200	-0-	-150	-0-	1200 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1395	X	1219	-0-	-176	-0-	1219 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350	X	1121	-0-	-229	-0-	1121 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333	X	753	-0-	-580	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-	-0-	-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	1093 3	N	-0-	-0-	-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A			
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	815 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930	N	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755 3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	315	-0-	-491	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	153	-0-	-547	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-	-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-	-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MCDONALD "15"		WELL #:		3	RRCID ->	073878	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	6307	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	3			N	-0-		-0-
10	465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-
02	448 N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		4	RRCID ->	073879	COMPL. DATE	10/21/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A		
09	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			N	-0-		-0-
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375	3			N	-0-		-0-
11	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317	3			N	-0-		-0-
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298	3			N	-0-		-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-		-0-
*02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #:		2	RRCID ->	073908	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6064 - 7885		
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-		-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-		-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-		-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-		-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073909	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	6685	PERF. N/A		
09	1410 N	841	-0-	-569	-0-	841	3			N	-0-		-0-
10	1674 N	810	-0-	-864	-0-	810	3			N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-		-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-		-0-
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		7	RRCID ->	074065	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	6630	PERF. N/A		
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	T. A.	78	-0-	78	-0-	78	3			N	-0-		-0-
02	T. A.	79	-0-	79	-0-	157	79	3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #:		8	RRCID ->	074066	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	6476	PERF. N/A		
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	3			N	-0-		-0-
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-		-0-
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-		-0-
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-		-0-
01	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-		-0-
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	471	3			N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #:		2	RRCID ->	074179	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A		
09	1320 X	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-		-0-
10	1364 X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			N	-0-		-0-
11	1320 X	1153	-0-	-167	-0-	1153	3			N	-0-		-0-
12	1271 X	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-		-0-
01	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3			N	-0-		-0-
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1440	N	1267	-0-	-173	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	1114	-0-	-62	-0-	1114 3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1352 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	1293 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-	-0-	-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663 3	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490			
09	1050	N	887	-0-	-163	-0-	887 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	737 3	N	-0-	-0-	-0-
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446			
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-	-0-	-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899	N	41	-0-	-858	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-

HELMBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	-0-	-0-
10	868	X	758	-0-	-110	-0-	758 3	N	-0-	-0-	-0-
11	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-	-0-	-0-
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	-0-	-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-	-0-	-0-
02	840	N	333	-0-	-507	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828			
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	682	X	678	-0-	-4	-0-	678 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	616	X	607	-0-	-9	-0-	607 3	Y	-0-	-0-	-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484			
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6297 - 6427	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1860 X	1389	-0-	-471	-0-	1389 3					-0-
10	1922 X	701	-0-	-1221	-0-	701 3					-0-
11	1860 X	1696	-0-	-164	-0-	1696 3					-0-
12	1643 X	1110	-0-	-533	-0-	1110 3					-0-
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3					-0-
*02	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3					-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6603 - 6656	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3					-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3					-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3					-0-
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3					-0-
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3					-0-
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	811 3					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6406 - 6469	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3					-0-
01	31 X	19	-0-	-12	-0-	19 3					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-						-0-

BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 6412 - 7006	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3					-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3					-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 3					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431 3					-0-

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6435 - 6582	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3					-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3					-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 3					-0-
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385 3					-0-
02	420 N	306	-0-	-114	-0-	306 3					-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6266 - 6786	
09	360 N	163	-0-	-197	-0-	163 3					-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	164 3					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3					-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6359 - 6993	
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218 3					-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3					-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3					-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3					-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222 3					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658								
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369								
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565								
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409								
09	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413								
09	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	3			N	-0-					-0-

HELBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378								
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621		PERF. 6232 - 6373		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1366	-0-	-6	-0-	1366 3		N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6331 - 6416		
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775 3		N	-0-			-0-
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 3		N	-0-			-0-
11	780 N	629	-0-	-151	-0-	629 3		N	-0-			-0-
12	806 N	576	-0-	-230	-0-	576 3		N	-0-			-0-
01	806 X	521	-0-	-285	-0-	521 3		N	-0-			-0-
02	728 X	501	-0-	-227	-0-	501 3		N	-0-			-0-

FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6241 - 6398		
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6143 - 6277		
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-			-0-
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6395 - 6983		
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6274 - 6371		
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 3		N	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3		N	-0-			-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6080 - 6225		
09	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		N	-0-			-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6189 - 6261	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6344 - 6416	
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6185 - 6318	
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	536 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6057 - 6172	
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6077 - 6205	
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5995 - 6131	
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-	-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-	-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899	N	699	-0-	-200	-0-	699 3	N	-0-	-0-	-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6359 - 6478	
09	480	N	176	-0-	-304	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
10	403	N	135	-0-	-268	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-	-0-	-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	431	-0-	-213	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424 3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131			
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496	N	416	-0-	-80	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392			
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533 3	N	-0-	-0-	-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511			
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627 3	N	-0-	-0-	-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628 3	N	-0-	-0-	-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186			
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-	-0-	-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130			
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395			
09	1020	X	976	-0-	-44	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020	X	963	-0-	-57	-0-	963 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	1010 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	X	994	-0-	-29	-0-	994 3	N	-0-	-0-	-0-
02	924	X	862	-0-	-62	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
KINCAID		WELL #:		11	RRCID ->	135346	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6324 -	6528	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #:		4	RRCID ->	135353	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6025 -	6157	
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	585	-0-	-686	-0-	585 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	552	-0-	-678	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	470	-0-	-801	-0-	470 3		N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "B"		WELL #:		3	RRCID ->	135357	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6353 -	6423	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
12		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #:		3	RRCID ->	135358	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6385 -	6465	
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135359	COMPL. DATE	06/03/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6477 -	6551	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	135448	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6284 -	6896	
09		870 N	715	-0-	-155	-0-	715 3		N	-0-			-0-
10		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 3		N	-0-			-0-
11		870 N	760	-0-	-110	-0-	760 3		N	-0-			-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
*02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-

COUCH		WELL #:		5	RRCID ->	135449	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6329 -	6430	
09		660 N	562	-0-	-98	-0-	562 3		N	-0-			-0-
10		713 N	630	-0-	-83	-0-	630 3		N	-0-			-0-
11		630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-			-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377		
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	185	-0-	-311	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256		
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	107	-0-	-265	-0-	107 3	N	-0-	-0-	-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375		
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 3	N	-0-	-0-	-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3	N	-0-	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992		
09	990 N	632	-0-	-358	-0-	632 3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	791 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436		
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	872	-0-	-108	-0-	872 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404								
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576								
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492								
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469								
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	868 X	628	-0-	-240	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399								
09	1170 N	953	-0-	-217	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 6286 - 6878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		-0-
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	577 3		N	-0-		-0-
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	510 3		N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6152 - 6326	
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 3		N	-0-		-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6286 - 6861	
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-		-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		-0-
01	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1215	-0-	-213	-0-	1215 3		N	-0-		-0-

HELMBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6248 - 6410	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-		-0-
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6162 - 7943	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 6336 - 6631	
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		-0-
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	710	-0-	-375	-0-	710 3		N	-0-		-0-
02	812 N	452	-0-	-360	-0-	452 3		N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6407 - 6559	
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-		-0-
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-		-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MEADOWS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144213	COMPL. DATE	02/13/1993	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6252 - 6349
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	784 3		N	-0-			-0-
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	750 3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		7	RRCID ->	144697	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6391 - 6971
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #:		4	RRCID ->	144871	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6311 - 6939
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3		N	-0-			-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		8-U	RRCID ->	144954	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6094 - 6223
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18"		WELL #:		4-U	RRCID ->	144955	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6161 - 6287
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		7	RRCID ->	145384	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5992 - 6122
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 U	RRCID ->	145622	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	6384 - 6505
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		N	-0-			-0-
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-		-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 3		N	-0-		-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 3		N	-0-		-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	-0-		-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148827		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1707 D		RRCID -> 150881		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204			
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 F		RRCID -> 151780		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100			
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	1 1	32 2	N	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	31 2	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-		-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 9		RRCID -> 151821		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821			
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	933	-0-	-183	-0-	933 3		N	-0-		-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		-0-
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910 3		N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 6 F		RRCID -> 152186		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926			
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
01	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 3		N	-0-		-0-
02	448 N	173	-0-	-275	-0-	173 3		N	-0-		-0-

FRIEND, W.E.		WELL #: 4		RRCID -> 152190		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469			
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
COUCH "A"		WELL #: 4 D		RRCID -> 152217		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12	186	N	179	-0-	-7	179	3	N	-0-		-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02	168	N	165	-0-	-3	165	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 16		RRCID -> 152224		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632			
09	300	N	113	-0-	-187	113	3	N	-0-		-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
02	308	N	188	-0-	-120	188	3	N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 4 F		RRCID -> 152650		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809			
09	90	N	39	-0-	-51	39	3	N	-0-		-0-
10	93	N	44	-0-	-49	44	3	N	-0-		-0-
11	60	N	32	-0-	-28	32	3	N	-0-		-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 3		RRCID -> 153019		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488			
09	237	N	237	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	280	N	246	-0-	-34	246	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 7		RRCID -> 153026		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176			
09	612	N	612	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-
11	600	N	598	-0-	-2	598	3	N	-0-		-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 5		RRCID -> 154290		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479			
09	30	N	20	-0-	-10	20	3	N	-0-		-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423			
09	300	N	243	-0-	-57	243	3	N	-0-		-0-
10	279	N	229	-0-	-50	229	3	N	-0-		-0-
11	270	N	203	-0-	-67	203	3	N	-0-		-0-
12	248	N	147	-0-	-101	147	3	N	-0-		-0-
01	217	N	142	-0-	-75	142	3	N	-0-		-0-
02	196	N	159	-0-	-37	159	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865			
09	900 N	823	-0-	-77	-0-	823	3	N	-0-		-0-
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-		-0-
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3	N	-0-		-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-		-0-
01	837 X	776	-0-	-61	-0-	776	3	N	-0-		-0-
02	756 X	692	-0-	-64	-0-	692	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872			
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-		-0-
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936			
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3	N	-0-		-0-
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-		-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	N	-0-		-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-		-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479			
09	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3	N	-0-		-0-
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3	N	-0-		-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	3	N	-0-		-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478			
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3	N	-0-		-0-
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-		-0-
11	630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3	N	-0-		-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516			
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01		403 N	271	-0-	-132	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3	N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 8F		RRCID -> 155968		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6444 - 6964		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 3	N	-0-			-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452		
09		570 N	510	-0-	-60	-0-	510 3	N	-0-			-0-
10		558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-			-0-
01		527 N	414	-0-	-113	-0-	414 3	N	-0-			-0-
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6179 - 7926		
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
*02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3	N	-0-			-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 6308 - 6521		
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3	N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6354 - 8576		
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
12		589 N	292	-0-	-297	-0-	292 3	N	-0-			-0-
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			-0-

HELBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6176 - 6340		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6417 - 6508	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 6313 - 6836	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6478 - 6839	
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	664 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	551	-0-	-65	-0-	551 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HELBBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6380 - 6455	
09	510 N	230	-0-	-280	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HELBBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6242 - 6358	
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	498 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6362 - 6496	
09	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6434 - 6496	
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 3-F		RRCID -> 160499		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	3	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462	3	N	-0-			-0-

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 160854		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436				
09	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	968	-0-	-322	-0-	968	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
02	896 N	825	-0-	-71	-0-	825	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 160879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 14		RRCID -> 160880		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-			-0-
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	3	N	-0-			-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-			-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3	N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 8		RRCID -> 161499		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174				
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940	3	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-			-0-
12	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3	N	-0-			-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
*02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
O.B.T.C.		WELL #: 6		RRCID -> 165960		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294			
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
10	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507			
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980			
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3	N	-0-	-0-	-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1257	-0-	-262	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1519 N	245	-0-	-1274	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	1848 X	18	-0-	-1830	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	499	-0-	-41	-0-	499 3	N	-0-		-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 3	N	-0-		-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3	N	-0-		-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260		
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 3	N	-0-		-0-
11	960 N	795	-0-	-165	-0-	795 3	N	-0-		-0-
12	961 N	676	-0-	-285	-0-	676 3	N	-0-		-0-
01	868 N	687	-0-	-181	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110		
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
*02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143		
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
01	775 N	533	-0-	-242	-0-	533 3	N	-0-		-0-
02	700 N	453	-0-	-247	-0-	453 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183								
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID -> 187420		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171								
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID -> 187431		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6194 - 8260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	330	-0-	-414	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID -> 187802		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6043 - 6173	
09	1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	952	-0-	-164	-0-	952	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1054 X	910	-0-	-144	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID -> 187812		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6184 - 7980	
09	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	778	-0-	-34	-0-	778	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 187903		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6158 - 7945	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 5		RRCID -> 188609		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6270 - 6452	
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	953	-0-	-318	-0-	953	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	776	-0-	-364	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	629	-0-	-580	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-
01	961 N	857	-0-	-104	-0-	857	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188632		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6300 - 6418	
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	756	-0-	-84	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189799		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6258 - 6818	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	970	-0-	-178	-0-	970	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 189800		COMPL. DATE 11/09/2002			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	846	-0-	-384	-0-	846	3			N	-0-			-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-

FRIEND "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189802		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443					
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
12	682 N	256	-0-	-426	-0-	256	3			N	-0-			-0-
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	214	3			N	-0-			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 189894		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 189895		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 189916		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376					
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1761	3	35	9	N	32			57
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1722	3	25	9	N	23			80
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	9	N	6			86
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1619	3	8	9	N	7			93
01	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1587	3	31	9	N	28			121
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1542	3	28	9	N	25			146

DAVIDSON		WELL #: 1709		RRCID -> 190168		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888					
09	1020 N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-			-0-
10	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-			-0-
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-			-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922					
09	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
10	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1151	-0-	-229	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599	
09	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2429 3	N	-0-	-0-
10	4092 X	2772	-0-	-1320	-0-	2772 3	N	-0-	-0-
11	3960 X	2686	-0-	-1274	-0-	2686 3	N	-0-	-0-
12	4092 X	3096	-0-	-996	-0-	3096 3	N	-0-	-0-
01	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	3134 3	N	-0-	-0-
*02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 3	N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614	
09	1830 N	1555	-0-	-275	-0-	1555 3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1239	-0-	-652	-0-	1239 3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1509	-0-	-321	-0-	1509 3	N	-0-	-0-
12	1612 N	1259	-0-	-353	-0-	1259 3	N	-0-	-0-
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 3	N	-0-	-0-
02	1400 N	1240	-0-	-160	-0-	1240 3	N	-0-	-0-

COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3	N	-0-	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-	-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322 3	N	-0-	-0-
02	1288 N	1140	-0-	-148	-0-	1140 3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967			
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3	N	-0-	-0-	
11	720 N	439	-0-	-281	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	126	-0-	-618	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
01	713 N	128	-0-	-585	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HELBIG "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610			
09	1440 N	1184	-0-	-256	-0-	1184	3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1182	-0-	-306	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708			
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-	-0-	
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	N	-0-	-0-	
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
01	2635 N	1961	-0-	-674	-0-	1961	3	N	-0-	-0-	
02	2156 N	1346	-0-	-810	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	

KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339			
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	
11	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	949	-0-	-31	-0-	949	3	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
DAVIDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	193494	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 5822 - 8288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #:		3	RRCID ->	193505	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6228 - 6591				
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3		N	-0-				-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3		N	-0-				-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3		N	-0-				-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-				-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-				-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		4	RRCID ->	193507	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6286 - 6371				
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-				-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-				-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-				-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-				-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-				-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-				-0-

COUCH ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	193519	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 6278 - 6896				
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3		N	-0-				-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-				-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-				-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-

FRIEND "F"		WELL #:		5	RRCID ->	193723	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5998 - 6601				
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-				-0-
10	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3		N	-0-				-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-				-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-				-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-				-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-				-0-

BAGGETT 28		WELL #:		2	RRCID ->	193726	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6560 - 6609				
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-				-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-				-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		12	RRCID ->	193751	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6425 - 6972				
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3		N	-0-				-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-				-0-
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-				-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-				-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3		N	-0-				-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	3		N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 13		RRCID -> 193752		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	791 3	N	-0-		-0-
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 3	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 21		RRCID -> 194383		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474		
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	865 3	N	-0-		-0-
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892 3	N	-0-		-0-
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	872 3	N	-0-		-0-
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 3	N	-0-		-0-
01	899 N	673	-0-	-226	-0-	673 3	N	-0-		-0-
02	812 N	579	-0-	-233	-0-	579 3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 194521		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446		
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	2140	-0-	-50	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1880	-0-	-383	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
02	2044 X	2003	-0-	-41	-0-	2003 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461		
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	675	-0-	-501	-0-	675 3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453		
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MEADOWS '1'		WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3	N	-0-		-0-
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3	N	-0-		-0-
11	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3	N	-0-		-0-
12	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	3	N	-0-		-0-
01	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3	N	-0-		-0-
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	323	3	N	-0-		-0-

HELBING 15		WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320				
09	2040	N	1601	-0-	-439	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3	N	-0-		-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-		-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
*02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3	N	-0-		-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 15		RRCID -> 205863		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912				
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-		-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-		-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
*02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-		-0-

ROY HENDERSON 32		WELL #: 14		RRCID -> 205890		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942				
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3	N	-0-		-0-
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3	N	-0-		-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
02	588	N	495	-0-	-93	-0-	495	3	N	-0-		-0-

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774				
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3	N	-0-		-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-		-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-		-0-
02	2268	N	2244	-0-	-24	-0-	2244	3	N	-0-		-0-

COUCH 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 208504		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870				
09	2490	N	2382	-0-	-108	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
10	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	3	N	-0-		-0-
11	2430	N	2282	-0-	-148	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
12	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	3	N	-0-		-0-
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	1983	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 8		RRCID -> 208997		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443				
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3	N	-0-		-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3	N	-0-		-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	3	N	-0-		-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
*02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209025		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUCH		WELL #: 11		RRCID -> 209029		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932			
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	
02	1148 N	891	-0-	-257	-0-	891	3	N	-0-	-0-	

MEADOWS '48'		WELL #: 5		RRCID -> 209030		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843			
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
10	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966			
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3	N	-0-	-0-	
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412			
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3	N	-0-	-0-	
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-	-0-	
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MCDONALD 15		WELL #:		12	RRCID ->	218783	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6024 - 6123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT		WELL #:		5	RRCID ->	262525	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6522 - 6577	
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		42
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	43
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2	45
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	45
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	45
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	46

APPROACH OPERATING LLC		WELL #:		028625	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7776 - 8408	
CHILDRESS "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105747	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 7776 - 8408	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-		-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	354	-0-	-96	-0-	354	3		Y	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	676	-0-	676	-0-	676	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS F		WELL #:		2	RRCID ->	107885	COMPL. DATE	10/19/1983	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7776 - 8406	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-		-0-
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	3		Y	-0-		-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		Y	-0-		-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1038	-0-	1038	-0-	1038	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	NO RPT		-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #:		1	RRCID ->	132968	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8208 - 8335	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	796	-0-	796	-0-	796	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	NO RPT		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		WELL #:		078050	RRCID ->	147746	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 - 6378	
MILLER "10"		WELL #:		1	RRCID ->	147746	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 - 6378	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		23
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-		23
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		23
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		23
01	DLQ G-10	115	-0-	115	-0-	115	3		Y	-0-		23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		23

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	019111	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	9 1	283 3	Y	1	1	1	-0-	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1 9	270 3	Y	4	3	1	1	
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	8 1	260 3	Y	3	3	1	1	
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	4 9	249 3	Y	1	2	1	-0-	
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	5 1	239 3	Y	-0-			-0-	
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	1 9	234 3	Y	-0-			-0-	
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		1 U	RRCID ->	019113	COMPL. DATE	01/03/1963	TOTAL DEPTH	8455	PERF. N/A		
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	9 1	282 3	Y	4	4	1	1	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	4 9	288 3	Y	4	4	1	1	
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	9 1	276 3	Y	3	3	1	1	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	8 1	281 3	Y	1	2	1	-0-	
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 9	277 3	Y	-0-			-0-	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	257 3	Y	-0-			-0-	
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	034348	COMPL. DATE	10/20/1964	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	310 3	Y	6	6	1	1	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7 9	316 3	Y	12	11	1	2	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	304 3	Y	16	15	1	3	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 9	303 3	Y	12	12	1	3	
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9 1	298 3	Y	12	13	1	2	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 9	262 3	Y	12	11	1	3	
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	034890	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	6 1	419 3	Y	8	8	1	2	
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	13 9	441 3	Y	6	7	1	1	
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	14 1	414 3	Y	6	6	1	1	
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	7 9	402 3	Y	9	8	1	2	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	9 1	415 3	Y	12	12	1	2	
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10 9	408 3	Y	12	11	1	3	
						7 1							
						13 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST 'C'			WELL #: 1		RRCID -> 037535		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		420 N	396	-0-	-24	-0-	11	1	370	3	Y	14
							15	9				3
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	12	1	376	3	Y	13
							14	9				2
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	11
							12	9				2
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	8	1	373	3	Y	11
							12	9				3
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	11
							12	9				2
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	3	1	198	3	Y	8
							9	9				2

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 048037		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A	

09		510 N	485	-0-	-25	-0-	14	1	465	3	Y	5
							6	9				1
10		527 N	520	-0-	-7	-0-	15	1	499	3	Y	5
							6	9				1
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	14	1	472	3	Y	11
							12	9				2
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	9	1	441	3	Y	13
							14	9				3
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	16
							18	9				3
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	459	3	Y	12
							13	9				3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 049172		COMPL. DATE 08/11/1970		TOTAL DEPTH 6450		PERF. N/A	

09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	13
							14	9				3
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	655	3	Y	24
							26	9				4
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	23
							25	9				4
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	14	1	679	3	Y	13
							14	9				3
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	12	1	695	3	Y	12
							13	9				2
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	10	1	601	3	Y	11
							12	9				2

KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 2		RRCID -> 049649		COMPL. DATE 01/11/1971		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6186 -	

09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	Y	15
							17	9				3
10		279 N	246	-0-	-33	-0-	7	1	225	3	Y	13
							14	9				2
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	7	1	226	3	Y	12
							13	9				2
12		279 N	138	-0-	-141	-0-	3	1	125	3	Y	9
							10	9				2
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	12
							13	9				2
*02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	12
							13	9				3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		4	RRCID -> 049650			COMPL. DATE 01/21/1971			TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	900 N	874	-0-	-26	-0-	26	1	847	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	26	1	845	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	24	1	809	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	17	1	819	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	14	1	830	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	13	1	747	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		5	RRCID -> 049869			COMPL. DATE 02/01/1971			TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A	

09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	698	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	722	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	739	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	12	1	688	3	Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		4	RRCID -> 050213			COMPL. DATE 04/02/1971			TOTAL DEPTH	6450	PERF. N/A	

09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	577	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	18	1	575	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	16	1	543	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	12	1	556	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	9	1	560	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	536	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		5	RRCID -> 050242			COMPL. DATE 04/16/1971			TOTAL DEPTH	6494	PERF. N/A	

09	600 N	596	-0-	-4	-0-	17	1	567	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	17	1	562	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	16	1	556	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	593	3	Y	19	17	1	5
						21	9							
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	10	1	605	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	7	1	411	3	Y	21	21	1	5
						23	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	21	1	667	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	13	1	609	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	11	1	631	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	10	1	581	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A														
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	360	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	358	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	14	1	468	3	Y	6	8	1	1
						7	9							
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	16	1	514	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	453	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	10	1	471	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	8	1	442	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A														
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	28	1	916	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	1023 N	843	-0-	-180	-0-	25	1	809	3	Y	8	8	1	1
						2	9							
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	22	1	749	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
12	992 N	805	-0-	-187	-0-	16	1	776	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	14	1	842	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207														
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	23	1	760	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	22	1	732	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	706	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	15	1	705	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	12	1	719	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	11	1	667	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298														
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	24	1	778	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
10	899 N	833	-0-	-66	-0-	24	1	797	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	22	1	727	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	15	1	718	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	825	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	761	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334														
09	510 N	261	-0-	-249	-0-	8	1	252	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	14	1	472	3	Y	-0-			-0-
						19	1	636	3	Y	5	4	1	1
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	6	9							
						13	1	616	3	Y	12	10	1	3
						13	9							
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	392	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	5	1	287	3	Y	5	6	1	1
						6	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	31 1	994 3	Y	7	9 1	1
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	29 1	942 3	Y	7	7 1	1
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	25 1	850 3	Y	6	6 1	1
12	1054 N	760	-0-	-294	-0-	16 1	737 3	Y	6	6 1	1
01	992 N	799	-0-	-193	-0-	13 1	778 3	Y	7	7 1	1
02	812 N	413	-0-	-399	-0-	7 1	396 3	Y	9	8 1	2

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284		
09	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	38 1	1224 3	Y	19	20 1	4
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	38 1	1247 3	Y	17	18 1	3
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	35 1	1196 3	Y	16	16 1	3
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	29 1	1366 3	Y	19	17 1	5
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	20 1	1229 3	Y	24	24 1	5
02	1148 N	1002	-0-	-146	-0-	17 1	962 3	Y	21	21 1	5

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326		
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	37 1	1214 3	Y	11	12 1	2
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	38 1	1224 3	Y	11	11 1	2
11	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	35 1	1182 3	Y	5	6 1	1
12	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	26 1	1207 3	Y	8	7 1	2
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	18 1	1100 3	Y	11	11 1	2
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	19 1	1110 3	Y	12	11 1	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 1	315 3	Y	6	6 1	1
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	8 1	260 3	Y	7	7 1	1
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	8 1	268 3	Y	11	10 1	2
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	6 1	304 3	Y	9	9 1	2
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	5 1	285 3	Y	12	12 1	2
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5 1	271 3	Y	12	11 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	28 1	893 3	Y	16	17 1		3
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	18 9	924 3	Y	17	17 1		3
11	990 N	916	-0-	-74	-0-	28 1	866 3	Y	22	21 1		4
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	19 9	886 3	Y	13	14 1		3
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	26 1	899 3	Y	12	13 1		2
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	24 9	827 3	Y	12	11 1		3
						19 1						
						14 9						
						15 1						
						13 9						
						14 1						
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346			
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30 1	973 3	Y	18	37 1		4
10	1054 N	950	-0-	-104	-0-	20 9	899 3	Y	21	21 1		4
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28 1	976 3	Y	24	24 1		4
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	23 9	1021 3	Y	21	20 1		5
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	29 1	1064 3	Y	24	24 1		5
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	26 9	964 3	Y	30	28 1		7
						18 1						
						26 9						
						17 1						
						33 9						
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968			
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	14 1	457 3	Y	4	4 1		1
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	4 9	479 3	Y	11	10 1		2
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15 1	483 3	Y	11	11 1		2
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12 9	503 3	Y	11	10 1		3
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	14 1	469 3	Y	11	12 1		2
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	12 9	412 3	Y	12	11 1		3
						11 1						
						8 1						
						12 9						
						7 1						
						13 9						
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15 1	502 3	Y	6	7 1		1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7 9	500 3	Y	11	10 1		2
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	15 1	461 3	Y	12	12 1		2
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	12 9	482 3	Y	11	10 1		3
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	14 1	480 3	Y	11	12 1		2
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	13 9	452 3	Y	12	11 1		3
						10 1						
						12 9						
						8 1						
						12 9						
						8 1						
						13 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985			TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	15	1	503	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	11	1	523	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365					
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	775 N	727	-0-	-48	-0-	21	1	698	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	19	1	633	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	13	1	615	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	9	1	535	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363					
09	810 N	721	-0-	-89	-0-	21	1	693	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	837 N	724	-0-	-113	-0-	21	1	694	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	750 N	680	-0-	-70	-0-	19	1	649	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	13	1	626	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	11	1	649	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	644 N	632	-0-	-12	-0-	10	1	609	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368					
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	37	1	1211	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	34	1	1162	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	25	1	1198	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
01	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	20	1	1196	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	19	1	1126	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)				//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113									
KINCAID, A.R. TRUST "D"				WELL #:	13	RRCID ->	132636	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6176 - 6306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		660 N	571	-0-	-89	-0-	17 1	540 3	Y	13	13 1			3
							14 9							
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	65 1	2124 3	Y	16	16 1			3
							18 9							
11		570 N	547	-0-	-23	-0-	15 1	515 3	Y	15	15 1			3
							17 9							
12		589 N	558	-0-	-31	-0-	11 1	534 3	Y	12	12 1			3
							13 9							
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	8 1	506 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	9 1	498 3	Y	10	10 1			2
							11 9							

KINCAID, A.R. TRUST "D"				WELL #:	11	RRCID ->	132960	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6156 - 6315	

09		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	32 1	1028 3	Y	18	18 1			4
							20 9							
10		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	32 1	1030 3	Y	17	18 1			3
							19 9							
11		1080 N	1028	-0-	-52	-0-	29 1	981 3	Y	16	16 1			3
							18 9							
12		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	21 1	994 3	Y	18	16 1			5
							20 9							
01		1085 N	922	-0-	-163	-0-	15 1	881 3	Y	24	24 1			5
							26 9							
02		952 N	821	-0-	-131	-0-	13 1	784 3	Y	22	22 1			5
							24 9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #:	5	RRCID ->	133056	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6193 - 6422	

09		690 N	679	-0-	-11	-0-	20 1	652 3	Y	6	6 1			1
							7 9							
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	20 1	665 3	Y	7	7 1			1
							8 9							
11		690 N	668	-0-	-22	-0-	19 1	641 3	Y	7	7 1			1
							8 9							
12		713 N	693	-0-	-20	-0-	14 1	667 3	Y	11	9 1			3
							12 9							
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	11 1	665 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	10 1	593 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1				WELL #:	5	RRCID ->	134811	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6160 - 6294	

09		480 N	464	-0-	-16	-0-	14 1	446 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
10		496 N	465	-0-	-31	-0-	13 1	438 3	Y	13	12 1			2
							14 9							
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	12 1	388 3	Y	14	14 1			2
							15 9							
12		465 N	417	-0-	-48	-0-	8 1	396 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	7 1	405 3	Y	11	12 1			2
							12 9							
*02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	7 1	404 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1871	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	2015 N	1953	-0-	-62	-0-	58	1	1881	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	53	1	1790	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
12	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	40	1	1872	3	Y	12	11	1	3
						13	9							
01	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	31	1	1874	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967														
09	2550 N	2472	-0-	-78	-0-	72	1	2333	3	Y	61	67	1	13
						67	9							
10	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	82	1	2679	3	Y	97	93	1	17
						107	9							
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	69	1	2341	3	Y	89	91	1	15
						98	9							
12	2542 N	2227	-0-	-315	-0-	45	1	2125	3	Y	52	54	1	13
						57	9							
01	2883 X	2144	-0-	-739	-0-	34	1	2071	3	Y	35	41	1	7
						39	9							
02	2604 X	1917	-0-	-687	-0-	32	1	1848	3	Y	34	33	1	8
						37	9							

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357														
09	3240 X	3190	-0-	-50	-0-	95	1	3067	3	Y	25	25	1	5
						28	9							
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	94	1	3057	3	Y	28	28	1	5
						31	9							
11	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	86	1	2912	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
12	3286 X	3073	-0-	-213	-0-	63	1	2987	3	Y	21	20	1	5
						23	9							
01	3255 X	3114	-0-	-141	-0-	51	1	3037	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
02	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	47	1	2736	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902														
09	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	44	1	1428	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
10	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	43	1	1402	3	Y	21	23	1	4
						23	9							
11	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	41	1	1381	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
12	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	31	1	1443	3	Y	20	18	1	5
						22	9							
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	24	1	1454	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	22	1	1284	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID -> 138267			COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6198 - 7951
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	32	1	1039	3	Y	-0-
10		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	30	1	984	3	Y	-0-
11		1050 N	953	-0-	-97	-0-	27	1	926	3	Y	-0-
12		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	22	1	1016	3	Y	9
							10	9				
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	17	1	1016	3	Y	12
							13	9				
02		896 N	837	-0-	-59	-0-	14	1	817	3	Y	5
							6	9				

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #:		1	RRCID -> 138269			COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6200 - 7931

09		690 N	619	-0-	-71	-0-	18	1	595	3	Y	5
							6	9				
10		682 N	628	-0-	-54	-0-	19	1	603	3	Y	5
							6	9				
11		630 N	601	-0-	-29	-0-	17	1	580	3	Y	4
							4	9				
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	13	1	595	3	Y	7
							8	9				
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	10	1	592	3	Y	11
							12	9				
02		560 N	550	-0-	-10	-0-	9	1	528	3	Y	12
							13	9				

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #:		8	RRCID -> 142282			COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6204 - 7920

09		2100 N	2072	-0-	-28	-0-	61	1	1994	3	Y	15
							17	9				
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2035	3	Y	17
							19	9				
11		2070 N	1837	-0-	-233	-0-	52	1	1771	3	Y	13
							14	9				
12		2139 N	1893	-0-	-246	-0-	39	1	1840	3	Y	13
							14	9				
01		2077 N	2022	-0-	-55	-0-	33	1	1976	3	Y	12
							13	9				
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	12
							13	9				

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		12	RRCID -> 142462			COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH	6514	PERF. 6068 - 6215

09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	4
							4	9				
10		899 N	725	-0-	-174	-0-	21	1	697	3	Y	6
							7	9				
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	904	3	Y	11
							12	9				
12		899 N	880	-0-	-19	-0-	18	1	859	3	Y	3
							3	9				
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	3	Y	-0-
							12	1	684	3	Y	-0-
*02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	3	Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	36 1	1165 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	37 1	1220 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	35 1	1169 3	Y	10	10 1	2
						11 9					
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	26 1	1219 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	20 1	1212 3	Y	8	8 1	2
						9 9					
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	19 1	1094 3	Y	9	9 1	2
						10 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294		
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	26 1	844 3	Y	20	22 1	4
						22 9					
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	32 1	1034 3	Y	13	15 1	2
						14 9					
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	23 1	766 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
12	930 N	805	-0-	-125	-0-	16 1	777 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	13 1	781 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
02	756 N	735	-0-	-21	-0-	12 1	710 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334		
09	900 N	877	-0-	-23	-0-	26 1	837 3	Y	13	13 1	3
						14 9					
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	27 1	870 3	Y	6	8 1	1
						7 9					
11	900 N	785	-0-	-115	-0-	22 1	756 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	16 1	747 3	Y	9	8 1	2
						10 9					
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	14 1	853 3	Y	12	12 1	2
						13 9					
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	13 1	733 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346		
09	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	38 1	1246 3	Y	15	16 1	3
						17 9					
10	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	39 1	1278 3	Y	12	13 1	2
						13 9					
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	37 1	1237 3	Y	11	11 1	2
						12 9					
12	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	27 1	1273 3	Y	11	10 1	3
						12 9					
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	20 1	1225 3	Y	11	12 1	2
						12 9					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	20 1	1143 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A. R. TRUST		//CONT.//	67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
		//CONT.//	148113		WELL #:	15	RRCID ->	143303	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6200 - 6340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	20 1	656 3	Y	15	17 1			3
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	17 9	639 3	Y	6	8 1			1
11		750 N	651	-0-	-99	-0-	20 1	626 3	Y	5	5 1			1
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	7 9	622 3	Y	8	7 1			2
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	19 1	618 3	Y	12	12 1			2
02		616 N	611	-0-	-5	-0-	6 9	588 3	Y	12	11 1			3
							13 9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:	14	RRCID ->	143305	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6201 - 6362			
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	7 1	239 3	Y	14	14 1			3
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	15 9	238 3	Y	13	14 1			2
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	7 1	233 3	Y	11	11 1			2
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	14 9	234 3	Y	11	10 1			3
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	7 1	231 3	Y	11	12 1			2
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 9	216 3	Y	12	11 1			3
							4 1							
							13 9							

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:	3	RRCID ->	143309	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6056 - 7828			
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	52 1	1690 3	Y	10	9 1			2
10		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	11 9	1487 3	Y	15	14 1			3
11		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	46 1	1711 3	Y	13	14 1			2
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	51 1	2254 3	Y	12	11 1			3
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	14 9	2122 3	Y	11	12 1			2
*02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	48 1	1788 3	Y	12	11 1			3
							13 9							
							35 1							
							12 9							
							31 1							
							13 9							

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:	8 U	RRCID ->	143323	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6124 - 6300			
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	50 1	1635 3	Y	25	26 1			5
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	28 9	1628 3	Y	17	19 1			3
11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	50 1	1550 3	Y	15	15 1			3
12		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	19 9	1555 3	Y	13	13 1			3
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	46 1	1561 3	Y	12	13 1			2
02		1512 N	1490	-0-	-22	-0-	17 9	1452 3	Y	12	11 1			3
							33 1							
							14 9							
							26 1							
							13 9							
							25 1							
							13 9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		12 U	RRCID ->	143324	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6078 -	6310
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	810 N	756	-0-	-54	-0-	22 1	713 3	Y	19	19	1		4
						21 9							
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	22 1	723 3	Y	15	16	1		3
						17 9							
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	18 1	617 3	Y	12	13	1		2
						13 9							
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	16 1	740 3	Y	12	11	1		3
						13 9							
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	11 1	678 3	Y	11	12	1		2
						12 9							
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	10 1	599 3	Y	12	11	1		3
						13 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		11 U	RRCID ->	143338	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6100 -	6330

09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	52 1	1682 3	Y	15	15	1		3
						17 9							
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	52 1	1691 3	Y	16	16	1		3
						18 9							
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	48 1	1628 3	Y	23	22	1		4
						25 9							
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	35 1	1646 3	Y	15	15	1		4
						17 9							
01	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	27 1	1629 3	Y	11	13	1		2
						12 9							
02	1568 N	1512	-0-	-56	-0-	25 1	1474 3	Y	12	11	1		3
						13 9							

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #:		13 U	RRCID ->	143343	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6105 -	6334

09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	64 1	2065 3	Y	9	9	1		2
						10 9							
10	2232 N	2081	-0-	-151	-0-	62 1	2011 3	Y	7	8	1		1
						8 9							
11	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	53 1	1802 3	Y	16	14	1		3
						18 9							
12	2201 N	2050	-0-	-151	-0-	42 1	1988 3	Y	18	16	1		5
						20 9							
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	35 1	2080 3	Y	24	24	1		5
						26 9							
*02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	33 1	1948 3	Y	22	22	1		5
						24 9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	143348	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6186 -	6381

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	61 1	17 9	1972 3	Y	15	15 1	3
10	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	61 1	21 9	1977 3	Y	19	19 1	3
11	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	57 1	19 9	1932 3	Y	17	17 1	3
12	2108 N	2058	-0-	-50	-0-	42 1	22 9	1994 3	Y	20	18 1	5
01	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	31 1	26 9	1844 3	Y	24	24 1	5
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	32 1	24 9	1875 3	Y	22	22 1	5

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036			
09	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	83 1	66 9	2704 3	Y	60	71 1	13
10	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	83 1	45 9	2702 3	Y	41	47 1	7
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	61 1	18 9	2062 3	Y	16	20 1	3
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	37 1	14 9	1764 3	Y	13	13 1	3
01	2821 N	2069	-0-	-752	-0-	34 1	13 9	2022 3	Y	12	13 1	2
02	1988 N	1594	-0-	-394	-0-	27 1	13 9	1554 3	Y	12	11 1	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345			
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	16 1	11 9	535 3	Y	10	9 1	2
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	16 1	14 9	524 3	Y	13	13 1	2
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	14 1	14 9	477 3	Y	13	13 1	2
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	10 1	13 9	490 3	Y	12	11 1	3
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	8 1	12 9	494 3	Y	11	12 1	2
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	8 1	13 9	477 3	Y	12	11 1	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 144023		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961			
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	34 1	19 9	1097 3	Y	17	17 1	4
10	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	36 1	18 9	1176 3	Y	16	17 1	3
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	33 1	17 9	1129 3	Y	15	15 1	3
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	24 1	22 9	1150 3	Y	20	18 1	5
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	20 1	26 9	1173 3	Y	24	24 1	5
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	17 1	24 9	1001 3	Y	22	22 1	5

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	146430	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6054 -	6234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	690 N	674	-0-	-16	-0-	20	1	636	3	Y	16	18	1	3
						18	9							
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	20	1	642	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	18	1	619	3	Y	13	14	1	2
						14	9							
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	13	1	633	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	16	17	1	3
						18	9							
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	583	3	Y	12	12	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	19	RRCID ->	147347	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6167 -	6380
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	461	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	496 N	425	-0-	-71	-0-	12	1	405	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	12	1	410	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	7	1	326	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	6	1	348	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	423	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A.R. TRUST 'D'				WELL #:	18	RRCID ->	147558	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	6479	PERF.	6090 -	6254
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	31	1	995	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	31	1	1011	3	Y	28	27	1	5
						31	9							
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	29	1	974	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	21	1	1009	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	990	3	Y	25	25	1	5
						28	9							
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

KINCAID, A.R. TRUST 'D'				WELL #:	19	RRCID ->	147559	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6034 -	6255
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	20	1	636	3	Y	6	8	1	1
						7	9							
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	18	1	596	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	19	1	634	3	Y	16	14	1	3
						18	9							
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	14	1	645	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) CHEVRON U. S. A. INC. KINCAID, A.R. TRUST 'D'		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #:	20	RRCID ->	150000	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6185 - 6364	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12 1	375 3	Y	11	12 1		2
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	12 9	376 3	Y	12	12 1		2
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	13 9	361 3	Y	11	11 1		2
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	11 1	370 3	Y	11	10 1		3
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	12 9	378 3	Y	11	12 1		2
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8 1	348 3	Y	12	11 1		3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:	7	RRCID ->	150392	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6202 - 7988	
09	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	12 9	1075 3	Y	27	27 1		6
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	30 9	1101 3	Y	16	19 1		3
11	1140 N	749	-0-	-391	-0-	18 9	714 3	Y	13	14 1		2
12	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	21 1	1118 3	Y	19	16 1		5
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	14 9	1072 3	Y	24	24 1		5
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	24 1	799 3	Y	13	15 1		3

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #:	24	RRCID ->	152100	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6176 - 6354	
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	18 9	448 3	Y	6	6 1		1
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	7 9	452 3	Y	7	7 1		1
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	14 1	433 3	Y	7	7 1		1
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	13 1	440 3	Y	9	8 1		2
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	8 9	443 3	Y	12	12 1		2
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	9 1	434 3	Y	12	11 1		3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #:	9	RRCID ->	152101	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6152 - 6302	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10 9	681 3	Y	6	6 1		1
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	7 9	688 3	Y	12	11 1		2
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	636 3	Y	11	11 1		2
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13 9	658 3	Y	11	10 1		3
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	19 1	653 3	Y	11	12 1		2
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	12 9	583 3	Y	12	11 1		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"			WELL #: 21		RRCID -> 153150			COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	390 N	360	-0-	-30	-0-	11 1	343 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	11 1	357 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	10 1	349 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	6 1	362 3	Y	-0-	1 1		-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6 1	343 3	Y	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST			WELL #: 11		RRCID -> 153289			COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707	

09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	30 1	959 3	Y	18	18 1		4
						20 9						
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	30 1	967 3	Y	18	19 1		3
						20 9						
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	27 1	923 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	20 1	928 3	Y	19	17 1		5
						21 9						
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	16 1	946 3	Y	24	24 1		5
						26 9						
02	896 N	824	-0-	-72	-0-	14 1	786 3	Y	22	22 1		5
						24 9						

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1			WELL #: 7		RRCID -> 153427			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082	

09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	35 1	1145 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	33 1	1086 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	27 1	926 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	23 1	1081 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	15 1	909 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	15 1	870 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

DAVIDSON, C.E. JR. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 155819			COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340	

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	14 1	466 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	16 1	535 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	505 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	11 1	524 3	Y	11	10 1		3
						12 9						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	9 1	550 3	Y	11	12 1		2
						12 9						
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	9 1	498 3	Y	12	11 1		3
						13 9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		22	RRCID -> 163260			COMPL. DATE 05/10/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	930 N	878	-0-	-52	-0-	26	1	844	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	1054 N	910	-0-	-144	-0-	27	1	874	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	990 N	887	-0-	-103	-0-	25	1	853	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	945	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	920	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	15	1	857	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		23	RRCID -> 163262			COMPL. DATE 05/12/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328			

09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	761	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	806 N	677	-0-	-129	-0-	20	1	649	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	720 N	586	-0-	-134	-0-	17	1	561	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	806 N	764	-0-	-42	-0-	16	1	738	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	9	1	559	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	9	1	504	3	Y	6	7	1	1
						7	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		9	RRCID -> 163264			COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422			

09	960 N	906	-0-	-54	-0-	27	1	878	3	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
10	1023 N	909	-0-	-114	-0-	27	1	881	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	25	1	836	3	Y	11	9	1	2
						12	9							
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	18	1	849	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	958	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	15	1	852	3	Y	18	16	1	4
						20	9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		18	RRCID -> 164541			COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300			

09	510 N	502	-0-	-8	-0-	15	1	473	3	Y	13	14	1	3
						14	9							
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	15	1	484	3	Y	6	8	1	1
						7	9							
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	14	1	460	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	527 N	456	-0-	-71	-0-	9	1	446	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	8	1	487	3	Y	-0-			-0-
						8	1							
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	8	6	1	2
						9	9							

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	640	-0-	-50	-0-	19	1	615	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	19	1	635	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	18	1	623	3	Y	11	10 1	2
						12	9						
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	5	6 1	1
						6	9						
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	11	1	658	3	Y	-0-	1 1	-0-
						10	1	573	3	Y	-0-		-0-

 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

09	420 N	416	-0-	-4	-0-	12	1	393	3	Y	10	11 1	2
						11	9						
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	12	1	386	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	11	1	383	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	8	1	389	3	Y	8	7 1	2
						9	9						
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	502	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

09	780 N	770	-0-	-10	-0-	23	1	741	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	21	1	700	3	Y	14	13 1	2
						15	9						
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	19	1	629	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	15	1	724	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	12	1	708	3	Y	-0-	1 1	-0-
						11	1	665	3	Y	-0-		-0-

 KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	15	1	505	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	480	3	Y	10	9 1	2
						11	9						
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	10	1	491	3	Y	10	9 1	3
						11	9						
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	8	1	497	3	Y	11	12 1	2
						12	9						
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	463	3	Y	12	11 1	3
						13	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	19 1	625 3	Y	5	5 1	1
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6 9	618 3	Y	6	6 1	1
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	7 9	592 3	Y	11	10 1	2
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	12 9	586 3	Y	11	10 1	3
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	12 9	551 3	Y	11	12 1	2
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	9 1	532 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	27 1	881 3	Y	16	16 1	3
10	1023 N	937	-0-	-86	-0-	18 9	891 3	Y	17	17 1	3
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	27 1	844 3	Y	11	12 1	2
12	961 N	842	-0-	-119	-0-	19 9	813 3	Y	11	10 1	3
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	25 1	787 3	Y	11	12 1	2
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	12 9	639 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	26 1	845 3	Y	13	13 1	3
10	961 N	898	-0-	-63	-0-	14 9	858 3	Y	13	14 1	2
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	26 1	814 3	Y	13	13 1	2
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	14 9	860 3	Y	11	10 1	3
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	24 1	867 3	Y	11	12 1	2
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	18 1	776 3	Y	12	11 1	3
						12 9					
						13 1					
						13 9					

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	18 1	569 3	Y	22	22 1	5
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24 9	525 3	Y	12	15 1	2
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	488 3	Y	12	12 1	2
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13 9	496 3	Y	11	10 1	3
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	14 1	485 3	Y	11	12 1	2
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	13 9	431 3	Y	12	11 1	3
						11 1					
						12 9					
						8 1					
						12 9					
						7 1					
						13 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID -> 173463			COMPL. DATE 06/04/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	599	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	19	1	603	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	17	1	582	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	12	1	584	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	10	1	592	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	560 N	557	-0-	-3	-0-	9	1	535	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID -> 173464			COMPL. DATE 06/04/1999			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420			

09	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	34	1	1103	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	34	1	1118	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	32	1	1071	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	23	1	1090	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
01	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	18	1	1103	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	17	1	1012	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 177402			COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010			

09	720 N	629	-0-	-91	-0-	19	1	602	3	Y	7	8	1	2
						8	9							
10	713 N	643	-0-	-70	-0-	19	1	618	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	19	1	644	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	845	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	18	1	1081	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	17	1	965	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 177965			COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870			

09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	3	Y	18	17	1	4
						20	9							
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1300	3	Y	19	20	1	3
						21	9							
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1156	3	Y	23	22	1	4
						25	9							
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1136	3	Y	20	19	1	5
						22	9							
01	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	19	1	1111	3	Y	24	24	1	5
						26	9							
02	1148 N	959	-0-	-189	-0-	16	1	919	3	Y	22	22	1	5
						24	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	40	1	1305	3	Y	17	16	1	4
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19	9	41	1	1350	3	17	18	3
11	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	19	9	39	1	1302	3	18	18	3
12	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	20	9	28	1	1338	3	21	19	5
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	23	9	22	1	1346	3	24	24	5
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22	9	20	1	1191	3	22	22	5
						24	9							
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205														
09	1290 N	1210	-0-	-80	-0-	36	1	1164	3	Y	9	10	1	2
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	10	9	36	1	1171	3	8	9	1
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	9	9	33	1	1126	3	8	8	1
12	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	9	9	23	1	1084	3	10	9	2
01	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	11	9	18	1	1092	3	12	12	2
02	1092 N	1055	-0-	-37	-0-	13	9	18	1	1024	3	12	11	3
						13	9							
DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110														
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	860	3	Y	11	12	1	2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	12	9	26	1	835	3	12	12	2
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	13	9	24	1	822	3	11	11	2
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	12	9	18	1	837	3	11	10	3
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	18	9	14	1	852	3	11	12	2
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	12	9	13	1	774	3	12	11	3
						13	9							
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422														
09	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1147	3	Y	20	21	1	4
10	1240 X	1198	-0-	-42	-0-	22	9	35	1	1145	3	16	17	3
11	1200 X	1184	-0-	-16	-0-	18	9	34	1	1133	3	15	15	3
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	17	9	25	1	1160	3	12	12	3
01	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	13	9	20	1	1174	3	12	13	2
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	13	9	19	1	1082	3	12	11	3
						13	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		20	RRCID -> 179799			COMPL. DATE 02/06/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	750 N	650	-0-	-100	-0-	19	1	619	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	20	1	656	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	19	1	642	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	11	1	684	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	643	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #:		13	RRCID -> 179925			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409			

09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	10	1	465	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	462	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	429	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #:		25	RRCID -> 180096			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263			

09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	385	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	11	1	365	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	8	1	366	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	6	1	372	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	6	1	328	3	Y	12	11	1	3
						13	9							

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #:		19	RRCID -> 183051			COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414			

09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	551	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	17	1	566	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	545	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	11	1	500	3	Y	19	17	1	5
						21	9							
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	9	1	514	3	Y	23	23	1	5
						25	9							
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	8	1	464	3	Y	28	26	1	7
						31	9							

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	34	1 1103 3	Y	15	15 1	3
10	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	17 9	33 1 1084 3	Y	17	17 1	3
11	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	19 9	31 1 1037 3	Y	15	15 1	3
12	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	17 9	22 1 1044 3	Y	14	13 1	4
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	15 9	18 1 1050 3	Y	16	17 1	3
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	18 9	17 1 1009 3	Y	13	13 1	3
						14 9					

 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	54	1 1748 3	Y	9	9 1	2
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	10 9	53 1 1717 3	Y	7	8 1	1
11	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	8 9	47 1 1582 3	Y	16	14 1	3
12	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	18 9	31 1 1486 3	Y	11	11 1	3
01	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	12 9	25 1 1512 3	Y	11	12 1	2
02	1540 N	1450	-0-	-90	-0-	12 9	24 1 1414 3	Y	11	11 1	2
						12 9					

 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

09	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	31	1 996 3	Y	4	5 1	1
10	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	4 9	32 1 1032 3	Y	5	5 1	1
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	6 9	29 1 989 3	Y	10	9 1	2
12	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	11 9	21 1 1005 3	Y	10	9 1	3
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	11 9	17 1 1018 3	Y	11	12 1	2
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	12 9	16 1 944 3	Y	12	11 1	3
						13 9					

 DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

09	2040 X	1707	-0-	-333	-0-	51	1 1641 3	Y	14	16 1	3
10	2108 X	1734	-0-	-374	-0-	15 9	51 1 1670 3	Y	12	13 1	2
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	13 9	57 1 1930 3	Y	13	13 1	2
12	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	14 9	36 1 1681 3	Y	17	15 1	4
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	19 9	26 1 1537 3	Y	19	19 1	4
02	1708 N	1463	-0-	-245	-0-	21 9	24 1 1417 3	Y	20	19 1	5
						22 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)			//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DAVIDSON, C. E., JR. "B"			WELL #: 24		RRCID -> 207232			COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

09		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	71	1	2318	3	Y	24	22 1	5
							26	9						
10		2325 X	1833	-0-	-492	-0-	54	1	1765	3	Y	13	16 1	2
							14	9						
11		2250 N	1999	-0-	-251	-0-	57	1	1930	3	Y	11	11 1	2
							12	9						
12		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	49	1	2314	3	Y	17	15 1	4
							19	9						
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	37	1	2242	3	Y	24	23 1	5
							26	9						
*02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	32	1	1860	3	Y	21	21 1	5
							23	9						

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 30		RRCID -> 213319			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407			

09		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	31	1	997	3	N	10	10 1	2
							11	9						
10		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	30	1	991	3	N	12	12 1	2
							13	9						
11		1050 N	993	-0-	-57	-0-	28	1	953	3	N	11	11 1	2
							12	9						
12		1085 N	999	-0-	-86	-0-	20	1	967	3	N	11	10 1	3
							12	9						
01		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	17	1	993	3	N	11	12 1	2
							12	9						
02		924 N	915	-0-	-9	-0-	15	1	887	3	N	12	11 1	3
							13	9						

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 31		RRCID -> 225697			COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392			

09		900 N	876	-0-	-24	-0-	26	1	836	3	Y	13	15 1	3
							14	9						
10		930 N	856	-0-	-74	-0-	25	1	819	3	Y	11	12 1	2
							12	9						
11		900 N	864	-0-	-36	-0-	25	1	827	3	Y	11	11 1	2
							12	9						
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	18	1	845	3	Y	13	12 1	3
							14	9						
01		868 N	866	-0-	-2	-0-	14	1	834	3	Y	16	16 1	3
							18	9						
*02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	14	1	788	3	Y	13	13 1	3
							14	9						

KINCAID, A. R. TRUST "D"			WELL #: 32		RRCID -> 225800			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386			

09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	23	23 1	5
							25	9						
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	Y	11	14 1	2
							12	9						
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	Y	11	11 1	2
							12	9						
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	9	1	436	3	Y	11	10 1	3
							12	9						
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	7	1	400	3	Y	10	11 1	2
							11	9						
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	7	1	393	3	Y	10	10 1	2
							11	9						

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 254466		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	24	1	785	3	Y	14	14	1	3
10	868 N	743	-0-	-125	-0-	15	9	703	3	Y	16	16	1	3
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	22	1	1217	3	Y	11	12	1	2
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	18	9	1600	3	Y	8	8	1	2
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	36	1	1941	3	Y	11	11	1	2
*02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	12	9	1555	3	Y	17	15	1	4
						27	1							
						19	9							
DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 254468		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084					
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	53	1	1716	3	Y	11	12	1	2
10	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	12	9	1740	3	Y	17	16	1	3
11	1890 N	1392	-0-	-498	-0-	53	1	1332	3	Y	19	19	1	3
12	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	19	9	1476	3	Y	19	17	1	5
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	39	1	1771	3	Y	24	24	1	5
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	21	9	1701	3	Y	22	22	1	5
						29	1							
						26	9							
						29	1							
						24	9							
C.E. DAVIDSON, JR. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 259271		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974					
09	1500 N	1137	-0-	-363	-0-	34	1	1086	3	N	15	16	1	3
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	17	9	1260	3	N	18	18	1	3
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	39	1	1146	3	N	16	16	1	3
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	20	9	1145	3	N	17	16	1	4
01	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	34	1	1128	3	N	24	23	1	5
02	1120 N	949	-0-	-171	-0-	18	9	909	3	N	22	22	1	5
						24	1							
						24	9							
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 262953		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046					
09	2550 N	2351	-0-	-199	-0-	70	1	2267	3	Y	13	13	1	3
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	14	9	2477	3	Y	15	15	1	3
11	2400 N	2284	-0-	-116	-0-	76	1	2205	3	Y	13	14	1	2
12	2418 N	1959	-0-	-459	-0-	17	9	1906	3	Y	12	11	1	3
01	2573 N	1961	-0-	-612	-0-	65	1	1917	3	Y	11	12	1	2
02	2128 N	1879	-0-	-249	-0-	14	9	1834	3	Y	12	11	1	3
						40	1							
						13	9							
						32	1							
						12	9							
						32	1							
						13	9							

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
DAVIDSON, DAN				202345										
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314 - 6390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 1	3 9	N	N	3			45
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 1	3 9	N	N	3			48
11		450 N	362	-0-	-88	-0-	359 1	3 9	N	N	3			51
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 1			N	-0-			51
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 1			N	-0-			51
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 1	2 9	N	N	2			53

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
COUCH 21		WELL #:		1	RRCID ->	031570	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	N/A		
09		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2			N	-0-			-0-
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2			N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-
*02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #:		1	RRCID ->	033439	COMPL. DATE	05/12/1964	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A		
09		1260 N	684	-0-	-576	-0-	51 1	633 2	N	N	-0-			-0-
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	167 1	1678 2	N	N	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	131 1	1476 2	N	N	-0-			-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109 1	1141 2	N	N	-0-			-0-
01		1860 N	1045	-0-	-815	-0-	114 1	931 2	N	N	-0-			-0-
*02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	144 1	1503 2	N	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	034735	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	N/A		
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-			-0-
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2			N	-0-			-0-
01		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2			N	-0-			-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	035283	COMPL. DATE	02/21/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
09		960 N	896	-0-	-64	-0-	896 2			N	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
*02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2			N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #:		1	RRCID ->	035285	COMPL. DATE	02/14/1965	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2			N	-0-			23
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2			N	-0-			23
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			23
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2			N	-0-			23
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2			N	-0-			23
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			23

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 29		WELL #:		2	RRCID ->	035286	COMPL. DATE	02/22/1965	TOTAL DEPTH	7058	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	035513	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516	2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		2	RRCID ->	035514	COMPL. DATE	03/12/1965	TOTAL DEPTH	7028	PERF. N/A		
09	810 N	547	-0-	-263	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	035515	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	7104	PERF. N/A		
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		2	RRCID ->	035516	COMPL. DATE	03/10/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463	2		N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		1	RRCID ->	035688	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH	7010	PERF. N/A		
09	480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2		N	-0-			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

HENNDERSON, ROY -27-		WELL #:		1	RRCID ->	035702	COMPL. DATE	03/16/1965	TOTAL DEPTH	7173	PERF. N/A		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HELMBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A																		
09	360	N	353	-0-	-7	-0-		353	2			N	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-		361	2			N	-0-					2
11	360	N	347	-0-	-13	-0-		347	2			N	-0-					2
12	372	N	352	-0-	-20	-0-		352	2			N	-0-					2
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					2
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-					2

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A																		
09	1290	N	708	-0-	-582	-0-		53	1	655	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	468	-0-	-741	-0-		42	1	426	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	375	-0-	-915	-0-		30	1	345	2	N	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-		47	1	489	2	N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		151	1	1247	2	N	-0-					-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		109	1	1138	2	N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A																		
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-		15	1	179	2	N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-		25	1	251	2	N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-		14	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-		13	1	138	2	N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-		17	1	139	2	N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-		20	1	208	2	N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
09	240	N	193	-0-	-47	-0-		14	1	179	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		29	1	289	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-		26	1	295	2	N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-		29	1	304	2	N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-		32	1	260	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-		21	1	218	2	N	-0-					-0-

HELMBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A																		
09	360	N	326	-0-	-34	-0-		24	1	302	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		41	1	410	2	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-		31	1	356	2	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-		43	1	458	2	N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-		52	1	429	2	N	-0-					-0-
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-		33	1	350	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-HELMBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A																		
09	540	N	392	-0-	-148	-0-		29	1	363	2	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-		46	1	457	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-		36	1	415	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-		42	1	437	2	N	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-		49	1	396	2	N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-		30	1	303	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	328	-0-	-212	-0-	24 1	304 2	N	-0-		-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	80 1	807 2	N	-0-		-0-
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	-0-		-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	50 1	528 2	N	-0-		-0-
01		899 N	613	-0-	-286	-0-	66 1	547 2	N	-0-		-0-
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	56 1	581 2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		360 N	83	-0-	-277	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 2	N	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 2	N	-0-		-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	37 1	395 2	N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	51 1	415 2	N	-0-		-0-
02		476 N	387	-0-	-89	-0-	34 1	353 2	N	-0-		-0-

HELBBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237												
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 2	N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	40 1	405 2	N	-0-		-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	33 1	376 2	N	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	38 1	400 2	N	-0-		-0-
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	42 1	342 2	N	-0-		-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	30 1	311 2	N	-0-		-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A												
09		900 N	813	-0-	-87	-0-	813 2		N	-0-		-0-
10		899 N	839	-0-	-60	-0-	839 2		N	-0-		-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2		N	-0-		-0-
01		837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A												
09		2832 N	1068	-0-	-1764	-0-	1066 2	2 9	Y	2	4 1	1
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 2	4 9	Y	4		5
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021 2	9 9	Y	8	4 1	9
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	963 2	11 9	Y	10	15 1	4
01		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1050 2	10 9	Y	9	8 1	5
02		952 N	932	-0-	-20	-0-	924 2	8 9	Y	7	8 1	4

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A												
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	518 2	2 9	Y	2	1 1	1
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1 9	Y	1		2
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	486 2	2 9	Y	2	2 1	2
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	492 2	3 9	Y	3	4 1	1
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		448 N	437	-0-	-11	-0-	433 2	4 9	Y	4	3 1	2

HELBBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
09		720 N	200	-0-	-520	-0-	197 2	3 9	Y	3	3 1	1
10		744 N	620	-0-	-124	-0-	617 2	3 9	Y	3		4
11		540 N	373	-0-	-167	-0-	370 2	3 9	Y	3	4 1	3
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9	Y	3	5 1	1
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	386 2	2 9	Y	2	2 1	1
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	331 2	7 9	Y	6	4 1	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HELMBING -18-		WELL #:		1	RRCID ->	045878	COMPL. DATE	10/30/1968	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2		Y	-0-			-0-

HELMBING 23		WELL #:		1	RRCID ->	045879	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2 9	Y	2	1 1		1

COUCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	062308	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	062567	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90	2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		3	RRCID ->	062784	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	7007	PERF. N/A		
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2		N	-0-			-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
12	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #:		4	RRCID ->	062853	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09	INC G-10	663	-0-	663	6019	663	2		N	-0-			-0-
10	INC G-10	686	-0-	686	6705	686	2		N	-0-			-0-
11	INC G-10	904	-0-	904	7609	904	2		N	-0-			-0-
12	INC G-10	886	-0-	886	8495	886	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	869	-0-	-2231	6264	869	2		N	-0-			-0-
*02	2800 N	754	-0-	-2046	4218	754	2		N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	063086	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A		
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	780	N	559	-0-	-221	-0-	42 1	517 2	N	-0-	-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	73 1	729 2	N	-0-	-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57 1	646 2	N	-0-	-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	71 1	744 2	N	-0-	-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	85 1	704 2	N	-0-	-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	56 1	582 2	N	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A			
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-	-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386 2	N	-0-	-0-	-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-	-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-	-0-	9
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-	-0-	9
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	9
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	9
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-	-0-	9
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361 2	N	-0-	-0-	9

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	66 1	824 2	N	-0-	-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	122 1	1229 2	N	-0-	-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	98 1	1105 2	N	-0-	-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111 1	1171 2	N	-0-	-0-
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	128 1	1055 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	91 1	944 2	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A			
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	29 1	354 2	N	-0-	-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54 1	547 2	N	-0-	-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44 1	500 2	N	-0-	-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53 1	556 2	N	-0-	-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65 1	539 2	N	-0-	-0-
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46 1	485 2	N	-0-	-0-

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	16 1	203 2	N	-0-	-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56 1	566 2	N	-0-	-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40 1	444 2	N	-0-	-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59 1	624 2	N	-0-	-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	59 1	489 2	N	-0-	-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43 1	440 2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-	-0-
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-	-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-	-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	-0-	-0-
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	32	1	337	2	N	-0-	-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A													
09		600 N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-	-0-
10		620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-	-0-
11		630 N	406	-0-	-224	-0-	406	2			N	-0-	-0-
12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-	-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
*02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A													
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261													
09		1020 N	898	-0-	-122	-0-	67	1	831	2	N	-0-	-0-
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	105	1	1059	2	N	-0-	-0-
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	N	-0-	-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-	-0-
01		1178 N	1057	-0-	-121	-0-	115	1	942	2	N	-0-	-0-
*02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	N	-0-	-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182													
09		1470 N	1033	-0-	-437	-0-	994	2	39	9	N	35	11
10		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1007	2	51	9	N	46	57
11		1080 N	887	-0-	-193	-0-	853	2	34	9	N	31	88
12		1054 N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	N	1	89
01		1054 N	768	-0-	-286	-0-	767	2	1	9	N	1	90
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-	89

HELMBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454													
09		480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-	-0-
10		496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-	-0-
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	393	2			Y	-0-	-0-
12		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	334	-0-	334	742	334	2			Y	-0-	-0-

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A													
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	1
10		589 N	542	-0-	-47	-0-	539	2	3	9	Y	3	4
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5	5
12		558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	2
01		DLQ G-10	499	-0-	499	499	493	2	6	9	Y	5	3
02		DLQ G-10	445	-0-	445	944	442	2	3	9	Y	3	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2				Y	-0-
10		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2				Y	-0-
11		90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2				Y	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				Y	-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32 2				Y	-0-
02	DLQ	G-10	126	-0-	126	158	126 2				Y	-0-

HELMBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A												
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	Y		Y	-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 2	1 9	Y		Y	1
11		1080 N	921	-0-	-159	-0-	920 2	1 9	Y		Y	1
12		1023 N	999	-0-	-24	-0-	997 2	2 9	Y		Y	1
01	DLQ	G-10	976	-0-	976	976	975 2	1 9	Y		Y	1
02	DLQ	G-10	903	-0-	903	1879	900 2	3 9	Y		Y	2

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A												
09		990 N	881	-0-	-109	-0-	881 2				N	20
10		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997 2				N	20
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2				N	20
12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2				N	20
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2				N	20
*02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2				N	20

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A												
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	48 1	602 2	N		N	-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	88 1	884 2	N		N	-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	62 1	698 2	N		N	-0-
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	78 1	826 2	N		N	-0-
01		961 N	819	-0-	-142	-0-	89 1	730 2	N		N	-0-
02		700 N	693	-0-	-7	-0-	60 1	633 2	N		N	-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370												
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539 2				N	-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2				N	-0-
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2				N	-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				N	-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2				N	-0-
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2				N	-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938												
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	12 1	163 2	Y		Y	36
							2 9					
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y		Y	38
							2 9					
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	Y		Y	41
							3 9					
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	268 2	Y		Y	43
							2 9					
01	DLQ	G-10	260	-0-	260	260	20 1	237 2	Y		Y	6
							3 9					
02	DLQ	G-10	149	-0-	149	409	12 1	136 2	Y		Y	7
							1 9					

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	078021	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6387 -	6962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		484 N	484	-0-	-0-	33 1	451 2	Y	-0-				5
10		495 N	495	-0-	-0-	33 1	460 2	Y	2				7
						2 9							
11		523 N	523	-0-	-0-	42 1	480 2	Y	1				8
						1 9							
12		593 N	593	-0-	-0-	44 1	547 2	Y	2				10
						2 9							
01	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	41 1	483 2	Y	1	9 1		2
						1 9							
02	DLQ	G-10	290	-0-	290	815	24 1	265 2	Y	1			3
						1 9							

HELBBING, RUBY 16-A		WELL #:		2	RRCID ->	079113	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6050 -	6590
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	11 1	137 2	N	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 2	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	186 2	N	-0-			-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	20 1	171 2	N	-0-			-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 2	N	-0-			-0-

HELBBING "18"		WELL #:		2	RRCID ->	088073	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6299 -	6886
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	24	-0-	-32	-0-	24 2		Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #:		2	RRCID ->	100144	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6268 -	6940
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			-0-
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	100283	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6264 -	6946
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
01		992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		N	-0-			-0-
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #:		5	RRCID ->	129463	COMPL. DATE	12/08/1988	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6253 -	6887
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
02		1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045 2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HENNDERSON, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	132964	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6377 - 6514
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193 2	N	-0-		-0-	

COUCH 30		WELL #:		5	RRCID ->	132965	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 6295 - 6598
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	833 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	767	-0-	-163	-0-	767 2	N	-0-		-0-	
11	750 N	667	-0-	-83	-0-	667 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	620	-0-	-248	-0-	620 2	N	-0-		-0-	
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578 2	N	-0-		-0-	

COUCH 21		WELL #:		6	RRCID ->	132966	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 6262 - 6390
09	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2	N	-0-		-0-	
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312 2	N	-0-		-0-	

COUCH 21		WELL #:		5	RRCID ->	133111	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6250 - 6383
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-	
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-	

COUCH 22		WELL #:		7	RRCID ->	133112	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6300 - 6697
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	58	-0-	-212	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-	

COUCH 30		WELL #:		6	RRCID ->	133113	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6311 - 6585
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-	

COUCH 30		WELL #:		7	RRCID ->	133114	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 6290 - 6596
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-		-0-	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
01	589 N	411	-0-	-178	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 22		WELL #:		5	RRCID ->	133259	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6304 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #:		6	RRCID ->	133381	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6589	
09	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-			51
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-			51
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2		N	-0-			51
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			51
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2		N	-0-			51
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			51

COUCH 21		WELL #:		7	RRCID ->	133382	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6275 - 6577	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #:		3	RRCID ->	133556	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6390 - 6577	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2		N	-0-			-0-

COUCH 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	133605	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6290 - 6581	
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-			23
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-			23
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-			23
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			23
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			23
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			23

COUCH 29		WELL #:		7	RRCID ->	133878	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	6294 - 9183	
09	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2		N	-0-			-0-

COUCH 22		WELL #:		6 U	RRCID ->	133996	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6319 - 9116	
09	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1847	2	18 9	N	16	38 1		5
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24 9	N	22			27
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1894	2	15 9	N	14			41
12	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2		N	-0-			41
01	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1907	2	1 9	N	1			42
02	1792 N	1709	-0-	-83	-0-	1709	2		N	-0-			41

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COUCH 2				WELL #:	4	RRCID ->	134484	COMPL. DATE	05/16/1990	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6284 - 6608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2			N	-0-			31
10		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2			N	-0-			31
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 2			N	-0-			31
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2			N	-0-			31
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			31
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			31

HENDERSON, ROY				WELL #:	4	RRCID ->	134485	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6308 - 6469	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-			-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			-0-
01		775 N	726	-0-	-49	-0-	726 2			N	-0-			-0-
02		728 N	641	-0-	-87	-0-	641 2			N	-0-			-0-

COUCH 21				WELL #:	8	RRCID ->	134816	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6281 - 6489	
09		540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2			N	-0-			-0-
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2			N	-0-			-0-
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2			N	-0-			-0-
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2			N	-0-			-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2			N	-0-			-0-
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	426 2			N	-0-			-0-

HELBING, RUBY "26"				WELL #:	2 U	RRCID ->	134837	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	6109 - 6592	
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	57 1	703 2		N	-0-			-0-
10		961 N	845	-0-	-116	-0-	76 1	769 2		N	-0-			-0-
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	62 1	697 2		N	-0-			-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	105 1	1107 2		N	-0-			-0-
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	124 1	1019 2		N	-0-			-0-
02		700 N	469	-0-	-231	-0-	41 1	428 2		N	-0-			-0-

COUCH 10				WELL #:	6	RRCID ->	135025	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	6310 - 6450	
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2			N	-0-			-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-			-0-
*02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-

COUCH 10				WELL #:	8	RRCID ->	135026	COMPL. DATE	05/15/1990	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6289 - 6430	
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2			N	-0-			-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2			N	-0-			-0-
11		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2			N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-			-0-
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-			-0-

COUCH 30				WELL #:	8	RRCID ->	135027	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6308 - 6577	
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2			N	-0-			-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 10		WELL #:		7	RRCID ->	135109	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6278 - 6436
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-		-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2		N	-0-		-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
02	448 N	231	-0-	-217	-0-	231	2		N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #:		9	RRCID ->	135161	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6284 - 6591
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-		9
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-		9
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		9
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		9
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-		9
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2		N	-0-		9

BEAN		WELL #:		3	RRCID ->	140289	COMPL. DATE	02/18/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6352 - 6934
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	44	1	606	2	Y	3	16
						3	9					
10	868 N	787	-0-	-81	-0-	52	1	729	2	Y	5	21
						6	9					
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	Y	5	26
						6	9					
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	Y	5	31
						6	9					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	7	9
						8	9			29	1	
02	728 N	469	-0-	-259	-0-	39	1	428	2	Y	2	11
						2	9					

CAL-MON		WELL #:		A 1	RRCID ->	143214	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6230 - 6688
09	720 N	664	-0-	-56	-0-	661	2	3	9	Y	3	1
10	775 N	611	-0-	-164	-0-	608	2	3	9	Y	3	4
11	660 N	570	-0-	-90	-0-	564	2	6	9	Y	5	5
12	682 N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5	2
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	Y	5	3
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2

MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #:		2	RRCID ->	143361	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6087 - 6270
09	930 N	701	-0-	-229	-0-	52	1	649	2	N	-0-	-0-
10	961 N	427	-0-	-534	-0-	39	1	388	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	401	-0-	-649	-0-	33	1	368	2	N	-0-	-0-
12	713 N	452	-0-	-261	-0-	39	1	413	2	N	-0-	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	86	1	705	2	N	-0-	-0-
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1116	2	N	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #:		6	RRCID ->	143377	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	3256 - 6696
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		Y	-0-		-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		Y	-0-		-0-
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	574	2		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HELMBING, RUBY "4"		WELL #: 3		RRCID -> 143868		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	332	-0-	-388	-0-	25 1	307 2	N	-0-	-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	138 1	1390 2	N	-0-	-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	76 1	853 2	N	-0-	-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	70 1	740 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	134 1	1100 2	N	-0-	-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	91 1	951 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY '2'		WELL #: 3		RRCID -> 144008		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39 1	484 2	N	-0-	-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57 1	572 2	N	-0-	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	531 2	N	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	54 1	565 2	N	-0-	-0-
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	62 1	503 2	N	-0-	-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	44 1	450 2	N	-0-	-0-

MEADOWS-HELMBING "2" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144114		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42 1	526 2	N	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	67 1	670 2	N	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52 1	596 2	N	-0-	-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	71 1	743 2	N	-0-	-0-
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	74 1	608 2	N	-0-	-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	50 1	521 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 4		RRCID -> 144168		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302		
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23 1	234 2	N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29 1	307 2	N	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36 1	301 2	N	-0-	-0-
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28 1	295 2	N	-0-	-0-

MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404		
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	44 1	545 2	N	-0-	-0-
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	57 1	569 2	N	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51 1	586 2	N	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67 1	704 2	N	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	72 1	591 2	N	-0-	-0-
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	51 1	528 2	N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491		
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	40 1	495 2	N	-0-	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62 1	623 2	N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49 1	551 2	N	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	62 1	654 2	N	-0-	-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	66 1	550 2	N	-0-	-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	47 1	488 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265		
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	48 1	593 2	N	-0-	-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	80 1	799 2	N	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	58 1	662 2	N	-0-	-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72 1	757 2	N	-0-	-0-
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	89 1	740 2	N	-0-	-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	64 1	669 2	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378									
MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	41 1	515 2	N	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68 1	675 2	N	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	67 1	699 2	N	-0-
01	744 N	680	-0-	-64	-0-	74 1	606 2	N	-0-
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	51 1	531 2	N	-0-

MEADOWS-HELBBING "2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148204		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481	
09	690 N	629	-0-	-61	-0-	47 1	582 2	N	-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	79 1	788 2	N	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	53 1	596 2	N	-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	80 1	842 2	N	-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	105 1	867 2	N	-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	70 1	720 2	N	-0-

HELBBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381	
09	690 N	340	-0-	-350	-0-	25 1	315 2	N	-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107 1	1077 2	N	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	55 1	614 2	N	-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	84 1	887 2	N	-0-
01	1178 N	858	-0-	-320	-0-	93 1	765 2	N	-0-
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	53 1	551 2	N	-0-

MEADOWS-HELBBING -3-		WELL #: 3		RRCID -> 148500		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	73 1	905 2	N	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	90 1	1015 2	N	-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	109 1	1151 2	N	-0-
01	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	125 1	1030 2	N	-0-
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	89 1	927 2	N	-0-

HELBBING, RUBY 16		WELL #: 3		RRCID -> 148664		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190	
09	780 N	651	-0-	-129	-0-	49 1	602 2	N	-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	81 1	822 2	N	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	700 2	N	-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	85 1	889 2	N	-0-
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	92 1	755 2	N	-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63 1	650 2	N	-0-

RUBY HELBBING 16A		WELL #: 4		RRCID -> 152132		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	15 1	184 2	N	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 2	N	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 2	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20 1	213 2	N	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	23 1	196 2	N	-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	13 1	137 2	N	-0-

HELBBING, RUBY 16A		WELL #: 3		RRCID -> 152828		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430	
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	64 1	792 2	N	-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	108 1	1086 2	N	-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	86 1	969 2	N	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	97 1	1022 2	N	-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	117 1	960 2	N	-0-
02	980 N	918	-0-	-62	-0-	80 1	838 2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HELMBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48 1	481 2	N	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37 1	425 2	N	-0-	-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49 1	512 2	N	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58 1	475 2	N	-0-	-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	44 1	450 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	N	-0-	-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	N	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	29 1	323 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	N	-0-	-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	34 1	279 2	N	-0-	-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	24 1	247 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364		
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36 1	446 2	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51 1	516 2	N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	44 1	496 2	N	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 2	N	-0-	-0-
01	558 N	519	-0-	-39	-0-	56 1	463 2	N	-0-	-0-
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	37 1	379 2	N	-0-	-0-

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 6		RRCID -> 161112		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332		
09	420 N	94	-0-	-326	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-
10	341 N	146	-0-	-195	-0-	13 1	133 2	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	12 1	133 2	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 2	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20 1	172 2	N	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826		
09	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1673 2		N	-0-	-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726 2		N	-0-	-0-
11	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687 2		N	-0-	-0-
01	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497 2		N	-0-	-0-
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926		
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2		N	-0-	-0-
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-	-0-
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	649 2		N	-0-	-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-	-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		N	-0-	-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603 2		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922		
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 2		N	-0-	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2		N	-0-	-0-
02	1008 N	973	-0-	-35	-0-	973 2		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
COUCH 21		WELL #:		9	RRCID -> 175773	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6818	- 6830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084 2				-0-
10	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2				-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2				-0-
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2				-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2				-0-
02	1064 N	931	-0-	-133	-0-	931 2				-0-

COUCH 21		WELL #:		12	RRCID -> 175775	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6290	- 6836	
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400 2				-0-
10	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524 2				-0-
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1440 2				-0-
12	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2				-0-
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 2				-0-
02	1344 N	1254	-0-	-90	-0-	1254 2				-0-

COUCH 21		WELL #:		10	RRCID -> 175778	COMPL. DATE 11/13/1999	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 6331	- 6855	
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2				-0-
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113 2				-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2				-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 2				-0-
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2				-0-
02	952 N	917	-0-	-35	-0-	917 2				-0-

COUCH 21		WELL #:		11	RRCID -> 176973	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6298	- 6862	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2				-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2				-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	861 2				-0-
12	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2				-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2				-0-
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	757 2				-0-

COUCH 29		WELL #:		11	RRCID -> 179595	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6307	- 6870	
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2				-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2				-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2				-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2				-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2				-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 2				-0-

COUCH 30		WELL #:		16	RRCID -> 179794	COMPL. DATE 09/30/2000	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6350	- 6950	
09	840 N	729	-0-	-111	-0-	729 2				-0-
10	868 N	711	-0-	-157	-0-	711 2				-0-
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	763 2				-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2				-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2				-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	602 2				-0-

COUCH 10		WELL #:		10	RRCID -> 180106	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6310	- 6926	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2				-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2				-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2				-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2				-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2				-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 2				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COUCH 10		WELL #:		11	RRCID ->	180107	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6340 - 6890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 21		WELL #:		13	RRCID ->	180109	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6293 - 6958	
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #:		17	RRCID ->	180131	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6310 - 6955	
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #:		13	RRCID ->	180624	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6272 - 6860	
09	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1148	N	1085	-0-	-63	-0-	1085	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #:		14	RRCID ->	180627	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6306 - 6920	
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 21		WELL #:		15	RRCID ->	180631	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6292 - 6901	
09	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 21		WELL #:		14	RRCID ->	180634	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6300 - 6880	
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
COUCH 22		WELL #:		11	RRCID ->	180647	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6326 - 6925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE	
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2		N	-0-				-0-	
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2		N	-0-				-0-	
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2		N	-0-				-0-	
12	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2		N	-0-				-0-	
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		N	-0-				-0-	
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	2		N	-0-				-0-	

COUCH 30		WELL #:		15	RRCID ->	187034	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	845	2	54	9	N	49			124	
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	880	2	53	9	N	48			172	
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	832	2	3	9	N	3			175	
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	839	2	50	9	N	45	161	1	59	
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	838	2	31	9	N	28			87	
02	784	N	749	-0-	-35	-0-	741	2	8	9	N	7			94	

COUCH 10		WELL #:		13	RRCID ->	192719	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6334 - 6978				
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-	
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-			-0-	
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			N	-0-			-0-	
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	2			N	-0-			-0-	
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			N	-0-			-0-	
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			N	-0-			-0-	

HENDERSON, ROY		WELL #:		6	RRCID ->	193692	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6344 - 6910				
09	2550	N	2322	-0-	-228	-0-	2322	2			N	-0-			-0-	
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-	
11	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-			-0-	
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-	
01	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			N	-0-			-0-	
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-			-0-	

CAL-MON		WELL #:		B 5 U	RRCID ->	198627	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6206 - 6719				
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	2	N	-0-			-0-	
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	N	-0-			-0-	
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	119	1	1345	2	N	-0-			-0-	
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	139	1	1459	2	N	-0-			-0-	
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	129	1	1063	2	N	-0-			-0-	
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	91	1	948	2	N	-0-			-0-	

HELBING 23		WELL #:		4	RRCID ->	203417	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	6217 - 6804				
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	2	7	9	Y	6	7	1	2	
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1666	2	7	9	Y	6			8	
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	Y	9	8	1	9	
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1492	2	12	9	Y	11	16	1	4	
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	Y	9	8	1	5	
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	8	1	4	

HELBING 17		WELL #:		3	RRCID ->	203981	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3269 - 6465				
09	3000	N	1259	-0-	-1741	-0-	712	1239	2	20	9	Y	18	21	1	6
10	2002	N	1290	-0-	-712	-0-	1268	2	22	9	Y	20			26	
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1403	2	29	9	Y	26	24	1	28	
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2017	2	40	9	Y	36	51	1	13	
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36	9	Y	33	28	1	18	
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1025	2	28	9	Y	25	29	1	14	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		420 N	288	-0-	-132	-0-	21	1	267	2	N	-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	N	-0-
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	35	1	399	2	N	-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	N	-0-
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	2	N	-0-
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	31	1	324	2	N	-0-

CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699												
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	Y	1
10		651 N	450	-0-	-201	-0-	447	2	3	9	Y	4
11		600 N	527	-0-	-73	-0-	523	2	4	9	Y	4
12		651 N	631	-0-	-20	-0-	625	2	6	9	Y	2
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	3
*02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	2

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705												
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	1
10		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	Y	4
11		2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1929	2	6	9	Y	5
12		2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1924	2	6	9	Y	2
01		1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1946	2	6	9	Y	3
02		1764 N	1750	-0-	-14	-0-	1747	2	3	9	Y	2

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582												
09		480 N	326	-0-	-154	-0-	24	1	302	2	N	-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	N	-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	-0-
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-
01		806 N	694	-0-	-112	-0-	75	1	619	2	N	-0-
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550	2	N	-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722												
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576												
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	N	-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	45	1	369	2	N	-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAL-MON		WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	430	-0-	-170	-0-	427 2	3 9	Y	3	3 1	1
10		620 N	497	-0-	-123	-0-	494 2	3 9	Y	3		4
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	4 9	Y	4	3 1	5
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	595 2	6 9	Y	5	8 1	2
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566 2	6 9	Y	5	4 1	3
02		560 N	519	-0-	-41	-0-	516 2	3 9	Y	3	4 1	2

HELBING, RUBY 27		WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING 17		WELL #: 5		RRCID -> 205853		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500				
09		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1250 2	2 9	Y	2	2 1	1
10		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1464 2	1 9	Y	1		2
11		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1398 2	2 9	Y	2	2 1	2
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446 2	3 9	Y	3	4 1	1
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1379 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1216 2	2 9	Y	2	2 1	1

HELBING, RUBY "27"		WELL #: 7		RRCID -> 205972		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 15		WELL #: 7		RRCID -> 206146		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622				
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	49 1	615 2	N	-0-		-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	84 1	842 2	N	-0-		-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	62 1	703 2	N	-0-		-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	68 1	712 2	N	-0-		-0-
01		930 N	640	-0-	-290	-0-	69 1	571 2	N	-0-		-0-
02		728 N	651	-0-	-77	-0-	57 1	594 2	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 5		RRCID -> 206165		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616				
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	54 1	672 2	N	-0-		-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	85 1	851 2	N	-0-		-0-
11		840 N	836	-0-	-4	-0-	68 1	768 2	N	-0-		-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	93 1	977 2	N	-0-		-0-
01		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	167 1	1372 2	N	-0-		-0-
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	140 1	1456 2	N	-0-		-0-

HELBING 17		WELL #: 6		RRCID -> 206219		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676				
09		1380 N	1027	-0-	-353	-0-	1026 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1004 2	1 9	Y	1		1
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	964 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		1054 N	867	-0-	-187	-0-	866 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	928 2	2 9	Y	2	1 1	1
02		840 N	832	-0-	-8	-0-	830 2	2 9	Y	2	2 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HELMBING 23		WELL #:		5	RRCID ->	206238	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	6276 - 6852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		1020 N	984	-0-	-36	-0-	977 2	7 9	Y	6	8 1		2
10		1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1001 2	8 9	Y	7			9
11		990 N	889	-0-	-101	-0-	880 2	9 9	Y	8	8 1		9
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142 2	13 9	Y	12	17 1		4
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1014 2	14 9	Y	13	10 1		7
*02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	896 2	9 9	Y	8	10 1		5

COUCH 10		WELL #:		14	RRCID ->	206589	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6276 - 6914	
09		990 N	936	-0-	-54	-0-	936 2		N	-0-			-0-
10		992 N	986	-0-	-6	-0-	986 2		N	-0-			-0-
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2		N	-0-			-0-
12		961 N	924	-0-	-37	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01		992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	206590	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	6410 - 6958	
09		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1685	-0-	-85	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
01		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
02		1568 N	1490	-0-	-78	-0-	1490 2		N	-0-			-0-

MEADOWS-HELMBING 3		WELL #:		4	RRCID ->	207139	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6112 - 6628	
09		810 N	608	-0-	-202	-0-	45 1	563 2	N	-0-			-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	64 1	652 2	N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	75 1	839 2	N	-0-			-0-
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	78 1	820 2	N	-0-			-0-
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	88 1	729 2	N	-0-			-0-
02		840 N	728	-0-	-112	-0-	64 1	664 2	N	-0-			-0-

MEADOWS-HELMBING 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207796	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6272 - 6426	
09		570 N	358	-0-	-212	-0-	27 1	331 2	N	-0-			-0-
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	75 1	749 2	N	-0-			-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	50 1	559 2	N	-0-			-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	65 1	687 2	N	-0-			-0-
01		837 N	715	-0-	-122	-0-	78 1	637 2	N	-0-			-0-
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	53 1	558 2	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 26		WELL #:		6	RRCID ->	207852	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6140 - 8930	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208490	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 - 8022	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BEAN		WELL #:		4	RRCID ->	209273	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6358 - 6952	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	32 1	434 2	Y	5				21
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	27 1	382 2	Y	7				28
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	32 1	370 2	Y	8				36
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	Y	7				43
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	34 1	398 2	Y	10	40 1			13
02	DLQ G-10	646	-0-	646	1089	53 1	590 2	Y	3				16

BEAN		WELL #:		6	RRCID ->	210137	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6400 - 6974	
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	34 1	469 2	Y	3				13
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	38 1	527 2	Y	5				18
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	40 1	463 2	Y	5				23
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42 1	518 2	Y	5				28
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	42 1	507 2	Y	6	26 1			8
02	DLQ G-10	446	-0-	446	1002	36 1	407 2	Y	3				11

BEAN		WELL #:		5	RRCID ->	210138	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6424 - 7011	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	25 1	350 2	Y	1				34
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	381 2	Y	3				37
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30 1	349 2	Y	3				40
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	393 2	Y	5				45
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32 1	383 2	Y	7	42 1			10
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33 1	367 2	Y	2				12

HELBING 23		WELL #:		6	RRCID ->	210817	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	5933 - 6832	
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1166 2	7 9	Y	6	7 1			2
10	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1188 2	7 9	Y	6				8
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1124 2	9 9	Y	8	7 1			9
12	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1101 2	12 9	Y	11	16 1			4
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1113 2	10 9	Y	9	8 1			5
02	1036 N	977	-0-	-59	-0-	969 2	8 9	Y	7	8 1			4

HELBING, RUBY 16		WELL #:		6	RRCID ->	211275	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6260 - 6728	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	N	-0-				-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39 1	393 2	N	-0-				-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35 1	400 2	N	-0-				-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	43 1	452 2	N	-0-				-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	46 1	374 2	N	-0-				-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	32 1	326 2	N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COUCH 22		WELL #:		13	RRCID ->	212312	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6315 - 6950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2070 N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY 27		WELL #:		5	RRCID ->	212947	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6442 - 7096
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2	N	-0-			-0-
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2	N	-0-			-0-
02	812 N	780	-0-	-32	-0-	780	2	N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	213171	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6514 - 7802
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING, RUBY 16A		WELL #:		7	RRCID ->	214287	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	6220 - 6680
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	24	1	293 2	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437 2	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410 2	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422 2	N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	48	1	397 2	N	-0-		-0-
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	33	1	350 2	N	-0-		-0-

HELBING 17		WELL #:		7	RRCID ->	214342	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	6111 - 6624
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129 2	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169 2	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180 2	N	-0-		-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	17	1	144 2	N	-0-		-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	10	1	104 2	N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6		WELL #:		5	RRCID ->	215480	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6324 - 6672
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	45	1	548 2	N	-0-		-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	143	1	1447 2	N	-0-		-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	125	1	1413 2	N	-0-		-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	132	1	1391 2	N	-0-		-0-
01	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	156	1	1283 2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1229	-0-	-199	-0-	109	1	1120 2	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 25		WELL #:		8	RRCID ->	215485	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6174 - 6372
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441 2	N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522 2	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492 2	N	-0-		-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	38	1	405 2	N	-0-		-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	63	1	514 2	N	-0-		-0-
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	43	1	439 2	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELMBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005										TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6116 - 6604
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	48 1	600 2	N	-0-			-0-	
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	76 1	771 2	N	-0-			-0-	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62 1	685 2	N	-0-			-0-	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	74 1	780 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	85 1	696 2	N	-0-			-0-	
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	58 1	607 2	N	-0-			-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 - 6652
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	9206	PERF.	6130 - 6632
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HELMBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6410 - 6514
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	722 2	10 9	Y	9	11 1		3	
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	736 2	11 9	Y	10			13	
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697 2	14 9	Y	13	11 1		15	
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	657 2	23 9	Y	21	29 1		7	
01	DLQ G-10	747	-0-	747	-0-	725 2	22 9	Y	20	16 1		11	
02	DLQ G-10	662	-0-	662	-0-	1409	647 2	15 9	Y	14	17 1	8	

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	9037	PERF.	6588 - 6609
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-			-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2	N	-0-			-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-			-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	N	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 2	N	-0-			-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	9 1	98 2	N	-0-			-0-	

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	9107	PERF.	6212 - 6720
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171 2	3 9	Y	3	3 1		1	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1049 2	3 9	Y	3			4	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	859 2	4 9	Y	4	4 1		4	
12	1209 N	757	-0-	-452	-0-	750 2	7 9	Y	6	8 1		2	
01	DLQ G-10	747	-0-	747	-0-	741 2	6 9	Y	5	4 1		3	
02	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	1522	769 2	6 9	Y	5	5 1	3	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
ROBISON, P. T.		WELL #:		1	RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	488	-0-	-112	-0-	481	3	7	9	Y	6		20
10		589 N	507	-0-	-82	-0-	500	3	7	9	Y	6		26
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5		31
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4		35
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-		35
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	466	3	13	9	Y	12		47

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
CHANDLER, E. H.		WELL #:		2	RRCID ->	034073	COMPL. DATE	07/29/1964	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	N/A		
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3		17
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	Y	7	19	5
11		390 N	295	-0-	-95	-0-	288	2	7	9	Y	6		11
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	Y	7	10	8
01	INC	G-10	281	-0-	281		281	2	6	9	Y	5		13
02	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-		281	2			Y	NO RPT		13

COOKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036972	COMPL. DATE	09/07/1965	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A		
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2	35	48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	9		57
11		780 N	450	-0-	-330	-0-	442	2	8	9	Y	7		64
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	35	29
01	INC	G-10	634	-0-	634		634	2	13	9	Y	12		41
02	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-		634	2			Y	NO RPT		41

COOKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	070013	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	N/A		
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17		234
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19	9	N	17	184	67
11		1320 N	998	-0-	-322	-0-	977	2	21	9	N	19		86
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23		109
01		1178 N	945	-0-	-233	-0-	927	2	18	9	N	16		125
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-	-0-	2			N	NO RPT		125

CHANDLER, E. H.		WELL #:		6	RRCID ->	070014	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	N/A		
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2		187
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2		189
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2		191
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	302	2	10	9	Y	9	132	68
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	Y	6		74
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		74

CHANDLER, E. H.		WELL #:		7	RRCID ->	071011	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	N/A		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818 2	2 9	Y	2	47
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 2	10 9	Y	9	56
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	815 2	9 9	Y	8	64
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	29
01	INC G-10	918	-0-	918	918	905 2	13 9	Y	12	41
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	918			Y	NO RPT	41

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-	63
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-	63
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	931 2	2 9	Y	2	65
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-	65
*01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	910 2	7 9	Y	6	35
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	35

CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502		
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	56
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	71
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	101
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65

COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746		
09	2760 X	1709	-0-	-1051	-0-	1703 2	6 9	Y	5	63
10	2387 X	1609	-0-	-778	-0-	1607 2	2 9	Y	2	65
11	2310 X	1673	-0-	-637	-0-	1666 2	7 9	Y	6	71
12	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	1769 2	6 9	Y	5	76
01	INC G-10	1892	-0-	1892	1892	1890 2	2 9	Y	2	78
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1892			Y	NO RPT	78

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510		
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854 2	4 9	Y	4	23
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923 2	9 9	Y	8	6
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	853 2	10 9	Y	9	15
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	865 2	10 9	Y	9	11
01	INC G-10	932	-0-	932	932	924 2	8 9	Y	7	18
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	932			Y	NO RPT	18

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482		
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	634 2	4 9	Y	4	23
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	631 2	9 9	Y	8	6
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	626 2	10 9	Y	9	15
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	601 2	10 9	Y	9	11
01	INC G-10	650	-0-	650	650	642 2	8 9	Y	7	18
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	650			Y	NO RPT	18

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528		
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	56
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	71
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	101
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	913 2	12 9	N	11	152
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 2	3 9	N	3	155
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	903 2	9 9	N	8	163
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	924 2	17 9	N	15	178
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	987 2	17 9	N	15	193
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT	193

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638 2	4 9	Y	4	23
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	673 2	9 9	Y	8	6
11	660 N	650	-0-	-10	-0-	640 2	10 9	Y	9	15
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	634 2	10 9	Y	9	11
01	INC G-10	686	-0-	686	686	678 2	8 9	Y	7	18
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	686			Y	NO RPT	18

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458		
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	38
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	48
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	68
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	32
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	43

COOKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 2	4 9	Y	4	49
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	Y	2	51
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336 2	4 9	Y	4	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	59
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	2	61
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT	61

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428		
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1849 2	6 9	Y	5	94
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214 2	20 9	Y	18	112
11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2004 2	17 9	Y	15	127
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781 2	1 9	Y	1	58
01	INC G-10	1929	-0-	1929	1929	1903 2	26 9	Y	24	82
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1929			Y	NO RPT	82

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	735 2	14 9	Y	13	81
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	759 2	14 9	Y	13	12
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706 2	34 9	Y	31	43
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	684 2	34 9	Y	31	74
01	INC G-10	795	-0-	795	795	731 2	64 9	Y	58	48
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	795			Y	NO RPT	48

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486		
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 2	4 9	Y	4	63
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018 2	13 9	Y	12	75
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11 9	Y	10	85
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-	38
01	INC G-10	987	-0-	987	987	968 2	19 9	Y	17	55
02	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	987			Y	NO RPT	55

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1190 2	26 9	N	24			233
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1240 2	41 9	N	37	178 1		92
11		1290 N	1125	-0-	-165	-0-	1058 2	67 9	N	61			153
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1059 2	28 9	N	25			178
01		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1131 2	41 9	N	37	176 1		39
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT			39

EOG RESOURCES, INC. 253162													
HELBING "A" WELL #: 17 RRCID -> 144672 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6207 - 6225													

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													

09		720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			70
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2		N	-0-			70
11		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2		N	-0-			70
12		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-			70
01		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-			70
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	628 2		N	-0-			70

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A													

09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			63
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			63
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			63
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			63
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			63
02		308 N	303	-0-	-5	-0-	303 2		N	-0-			63

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627													
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320													
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885													

09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320							
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220392		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220670		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		RRCID -> 146390		COMPL. DATE 06/01/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040	
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5028							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
MAYJAC I, LLC		536431		RRCID -> 019110		COMPL. DATE 12/30/1962		TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A	
MEADOWS, C. W.		WELL #: 1							
09	420 N	313	-0-	-107	-0-	313 1	N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 1	N	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 1	N	-0-	-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	223 1	N	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 1	N	-0-	-0-
02	280 N	214	-0-	-66	-0-	214 1	N	-0-	-0-
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
09	1710 N	1419	-0-	-291	-0-	1419 1	N	-0-	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 1	N	-0-	-0-
11	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314 1	N	-0-	-0-
12	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1217 1	N	-0-	-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 1	N	-0-	-0-
02	1232 N	1217	-0-	-15	-0-	1217 1	N	-0-	-0-
COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
09	780 N	612	-0-	-168	-0-	612 1	N	-0-	-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-	-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 1	N	-0-	-0-
12	620 N	442	-0-	-178	-0-	442 1	N	-0-	-0-
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 1	N	-0-	-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484 1	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
MAYJAC I, LLC		//CONT.//		536431								
OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	037382	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

COX D		WELL #:		5	RRCID ->	134430	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 6293 - 6719	
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	1		N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	1		N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1		N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	1		N	-0-		-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1		N	-0-		-0-

COX D		WELL #:		6	RRCID ->	137098	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 6327 - 6412	
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	1		N	-0-		-0-
10	1922 N	425	-0-	-1497	-0-	425	1		N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1		N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1		N	-0-		-0-
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	1		N	-0-		-0-
02	476 N	176	-0-	-300	-0-	176	1		N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	139227	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6233 - 6345	
09	810 N	558	-0-	-252	-0-	558	1		N	-0-		-0-
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	1		N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	1		N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	1		N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	1		N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	1		N	-0-		-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	143599	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6360 - 6430	
09	DLQ G-10	520	-0-	520	1371	512	1	8 9	Y	7		20
10	DLQ G-10	511	-0-	511	1882	505	1	6 9	Y	5		25
11	DLQ G-10	404	-0-	404	2286	396	1	8 9	Y	7	31 1	1
12	DLQ G-10	499	-0-	499	2785	495	1	4 9	Y	4		5
*01	DLQ G-10	631	-0-	631	3416	631	1		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	500	-0-	500	3916	491	1	9 9	Y	8		13

OZONA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145793	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6312 - 6381	
09	DLQ G-10	186	-0-	186	1123	177	1	9 9	Y	8		21
10	DLQ G-10	130	-0-	130	1253	124	1	6 9	Y	5		26
11	DLQ G-10	127	-0-	127	1380	120	1	7 9	Y	6	31 1	1
12	DLQ G-10	106	-0-	106	1486	100	1	6 9	Y	5		6
*01	DLQ G-10	72	-0-	72	1558	72	1		Y	-0-		6
02	DLQ G-10	115	-0-	115	1673	106	1	9 9	Y	8		14

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC.				630611								
OZONA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	086640	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6392 - 6481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		20
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-		20
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 3		Y	-0-		20
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		20
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	120 3		Y	-0-		20
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	110 3		Y	-0-		20

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		5	RRCID ->	103452	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6363 - 6512	
09		270 S	200	-0-	-70	-0-	200 3		N	-0-		47
10		279 S	175	-0-	-104	-0-	175 3		N	-0-		47
11		247 S	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		47
12		259 S	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		47
01		195 S	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		47
02		224 S	182	-0-	-42	-0-	182 3		N	-0-		47

OZONA TOWNSITE		WELL #:		2A	RRCID ->	136671	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6637 - 6787	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		41
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		41
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		41
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-		41
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	-0-	265 3		Y	-0-		41
02	DLQ	G-10	318	-0-	318	-0-	583 318 3		Y	-0-		41

OZONA TOWNSITE A		WELL #:		4	RRCID ->	144005	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6562 - 6699	
09		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-		46
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-		46
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		46
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		46
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-		46
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	185 3		N	-0-		46

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		MCDONALD A		WELL #:		1 C	RRCID ->	036072	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		Y	-0-		25			
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		25			
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		25			
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3		Y	-0-		25			
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		25			
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		25			

MCDONALD A		WELL #:		2	RRCID ->	041174	COMPL. DATE	02/13/1967	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A	
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-		25
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		25
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		Y	-0-		25
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		25
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		25
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		25

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
HELMBING				WELL #: 1	RRCID -> 041177	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 6439	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	667 3	4 9	Y	4			12
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690 3	3 9	Y	3			15
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	653 3	6 9	Y	5			20
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 3	9 9	Y	8			28
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	692 3	10 9	Y	9			37
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604 3	1 9	Y	1			38

HELMBING				WELL #: 2	RRCID -> 042290	COMPL. DATE 08/04/1967	TOTAL DEPTH 6346	PERF. N/A				
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	69 3	1 9	Y	1			9
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			9
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			9
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			9
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-			9
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-			9

MCDONALD "12"				WELL #: 6	RRCID -> 048482	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7658 - 7730				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELMBING				WELL #: 3	RRCID -> 072754	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 6253	PERF. N/A				
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	296 3	1 9	Y	1			9
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	334 3	2 9	Y	2			11
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	315 3	7 9	Y	6			17
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311 3	2 9	Y	2			19
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	274 3	20 9	Y	18			37
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	Y	1			38

MCMULLAN				WELL #: 1016	RRCID -> 085138	COMPL. DATE 11/05/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6023 - 6072				
09	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099 3		N	-0-			27
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			27
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			27
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			27
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3		N	-0-			27
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	1061 3		N	-0-			27

MCMULLAN				WELL #: 2016	RRCID -> 085139	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 6306	PERF. 6031 - 6151				
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 3		N	-0-			97
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-			97
11	660 N	506	-0-	-154	-0-	506 3		N	-0-			97
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491 3		N	-0-			97
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	470 3		N	-0-			97
02	476 N	425	-0-	-51	-0-	425 3		N	-0-			97

MCMULLAN 36				WELL #: 3	RRCID -> 089979	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5989 - 6008				
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3		N	-0-			149
*10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-			149
*11	600 N	552	-0-	-48	-0-	551 3	1 9	N	1			150
*12	651 N	515	-0-	-136	-0-	515 3		N	-0-			150
*01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3		N	-0-			150
*02	504 N	502	-0-	-2	-0-	502 3		N	-0-			150

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-	165
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	165
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	165
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-	165
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-	165
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461	3			N	-0-	165

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096												
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3			N	-0-	47
10	930 N	535	-0-	-395	-0-	535	3			N	-0-	47
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-	47
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-	47
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	47
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	47

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990												
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	112
10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-	112
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-	112
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	112
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	114
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	3	1	9	N	1	115

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585												
09	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1021	3	26	9	N	24	114
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1147	3	34	9	N	31	145
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	979	3	44	9	N	40	185
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	986	3	25	9	N	23	37
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1024	3	36	9	N	33	70
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	989	3	35	9	N	32	102

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067												
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-	25
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	25
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	25
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-	25
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-	25
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-	25

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474												
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-	-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-	-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MCDONALD A		WELL #:		4	RRCID ->	137046	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5975 - 6087		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		Y	-0-			25	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			25	
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3		Y	-0-			25	
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3		Y	-0-			25	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			25	
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-			25	

HELBING		WELL #:		4	RRCID ->	137103	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6062 - 6188		
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	255	3	1 9	Y	1			9	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2 9	Y	2			11	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7 9	Y	6			17	
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	257	3	2 9	Y	2			19	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			19	
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			19	

HENDERSON		WELL #:		2601 E	RRCID ->	137695	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6360 - 6497		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MCMULLAN		WELL #:		3016	RRCID ->	140950	COMPL. DATE	12/24/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5943 - 5975		
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3		N	-0-			116	
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3		N	-0-			116	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			116	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			116	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			116	
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			116	

MCMULLAN		WELL #:		4016	RRCID ->	140951	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6021 - 6046		
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			102	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			102	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			102	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			102	
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			102	
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			102	

MCDONALD "12"		WELL #:		4	RRCID ->	141970	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	6226	PERF.	6066 - 6100		
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	3	3 9	N	3			146	
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1018	3	4 9	N	4			150	
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	958	3	3 9	N	3			153	
12	992 N	923	-0-	-69	-0-	921	3	2 9	N	2			155	
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	923	3	9 9	N	8			163	
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	833	3	7 9	N	6			169	

MCMULLAN 37		WELL #:		5	RRCID ->	141973	COMPL. DATE	07/20/1992	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	6001 - 6024		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			52	
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			52	
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			52	
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			52	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			52	
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3		N	-0-			52	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					82
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					82
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					82
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					82
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					82
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	1075	3			N	-0-					82

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022																
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	812 N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161																
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	Y	2					10
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					12
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	411	3	7	9	Y	6					18
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	421	3	8	9	Y	7					25
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	431	3	7	9	Y	6					31
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					33

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086																
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					17
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					17
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					17
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					17
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					17
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					17

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702																
09	990 N	748	-0-	-242	-0-	738	3	10	9	N	9					75
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	812	3	3	9	N	3					78
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	851	3	1	9	N	1					79
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2					81
01	806 N	770	-0-	-36	-0-	769	3	1	9	N	1					82
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					82

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181																
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	3	9	9	Y	8					16
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	3	2	9	Y	2					18
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6					24
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	910	3	8	9	Y	7					31
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	931	3	11	9	Y	10					41
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	823	3	26	9	Y	24					65

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165																
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3			N	-0-					37
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					37
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-					37
12	651 N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-					37
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					37
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MCDONALD A		WELL #:		9	RRCID ->	161747	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	5952 - 6058
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3		N	-0-		149
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-		149
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-		149
12	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	3		N	-0-		149
01	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	3		N	-0-		149
02	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3		N	-0-		149

MCDONALD "12"		WELL #:		5	RRCID ->	161794	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5943 - 6198
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3		N	-0-		-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-		-0-
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #:		7	RRCID ->	161797	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5934 - 6066
09	810 N	715	-0-	-95	-0-	715	3		N	-0-		171
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	3		N	-0-		171
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	3		N	-0-		171
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	704	3	4 9	N	4	159 1	16
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-		16
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	584	3		N	-0-		16

MCDONALD A		WELL #:		8	RRCID ->	161984	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	5969 - 7716
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3 9	N	3		68
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		68
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3 9	N	3		71
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		71
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1 9	N	1		72
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1 9	N	1		73

MCDONALD A		WELL #:		5	RRCID ->	163558	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6102 - 7847
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1 9	N	1		144
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-		144
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-		144
12	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	1983	3		N	-0-		144
01	2232 N	1962	-0-	-270	-0-	1962	3		N	-0-		144
*02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	3	7 9	N	6		150

HELBING		WELL #:		9	RRCID ->	163864	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6096 - 8488
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1211	3	2 9	N	2		30
10	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1296	3	6 9	N	5		35
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1177	3	8 9	N	7		42
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1245	3	9 9	N	8		50
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1297	3	12 9	N	11		61
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10 9	N	9		70

MCDONALD A		WELL #:		11	RRCID ->	167932	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	5966 - 7666
09	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1083	3	2 9	N	2		67
10	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1130	3	1 9	N	1		68
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1157	3	1 9	N	1		69
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4 9	N	4		73
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1180	3	4 9	N	4		77
02	1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1043	3	6 9	N	5		82

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5953	-	8234		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					113
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033	3	1	9	N	1					114
11		810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3					117
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	N	1					118
01		1023 N	558	-0-	-465	-0-	557	3	1	9	N	1					119
02		756 N	340	-0-	-416	-0-	337	3	3	9	N	3					122

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5978	-	8295		
09		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1590	3	9	9	N	8					179
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	3	4	9	N	4					183
11		1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1488	3	2	9	N	2					185
12		1643 N	861	-0-	-782	-0-	861	3			N	-0-					185
01		1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1211	3	1	9	N	1					186
*02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	3	8	9	N	7					193

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5980	-	8564		
*09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					192
*10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					192
*11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					192
*12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					192
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					192
*02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					192

HELBBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998										TOTAL DEPTH	8693	PERF.	6061	-	8399		
09		990 N	941	-0-	-49	-0-	938	3	3	9	N	3					165
10		1178 N	984	-0-	-194	-0-	983	3	1	9	N	1					166
11		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	N	2					168
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	3	10	9	N	9					177
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	3	11	9	N	10					187
02		1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1256	3	6	9	N	5					192

HELBBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010	-	8368		
09		270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					134
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	3	3	9	N	3					137
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	3	1	9	N	1					138
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					138
01		1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	3			N	-0-					138
02		1008 N	697	-0-	-311	-0-	696	3	1	9	N	1					139

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6336	-	6462		
09		600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					79
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					79
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					79
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	3	6	9	N	5					84
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	N	2					86
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	N	11					97

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6358	-	6464		
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8					87
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	565	3	31	9	N	28					115
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	466	3	21	9	N	19					134
12		527 N	499	-0-	-28	-0-	490	3	9	9	N	8					142
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	596	3	9	9	N	8					150
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	417	3	9	9	N	8					158

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
HELMBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1859 3	9 9	N		8			130
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1618 3	6 9	N		5			135
11	1890 N	1347	-0-	-543	-0-	1339 3	8 9	N		7			142
12	1922 N	1360	-0-	-562	-0-	1351 3	9 9	N		8			150
01	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	1339 3	11 9	N		10			160
02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1242 3	9 9	N		8			168

HELMBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488													
09	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	1206 3	2 9	N		2			124
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494 3	2 9	N		2			126
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1442 3	3 9	N		3			129
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489 3	3 9	N		3			132
01	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376 3		N		-0-			132
02	1344 N	1226	-0-	-118	-0-	1224 3	2 9	N		2			134

HELMBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311													
09	2520 N	2386	-0-	-134	-0-	2383 3	3 9	N		3			89
10	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	2455 3	2 9	N		2			91
11	2430 N	2225	-0-	-205	-0-	2224 3	1 9	N		1			92
12	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	2357 3	3 9	N		3			95
01	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2368 3	4 9	N		4			99
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2125 3	3 9	N		3			102

HELMBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319													
09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	992 3	6 9	N		5			31
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054 3	3 9	N		3			34
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1008 3	3 9	N		3			37
12	1023 N	999	-0-	-24	-0-	997 3	2 9	N		2			39
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	884 3	1 9	N		1			40
02	952 N	835	-0-	-117	-0-	833 3	2 9	N		2			42

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083													
09	720 N	475	-0-	-245	-0-	474 3	1 9	N		1			159
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	678 3	3 9	N		3			162
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	630 3	2 9	N		2			164
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N		-0-	143 1		21
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	591 3	4 9	N		4			25
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	541 3	6 9	N		5			30

MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975													
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N		-0-			56
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3		N		-0-			56
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3		N		-0-			56
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N		-0-			56
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N		-0-			56
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N		-0-			56

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177													
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	865 3	2 9	N		2			79
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	901 3	3 9	N		3			82
11	900 N	809	-0-	-91	-0-	807 3	2 9	N		2			84
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	764 3	2 9	N		2			86
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	820 3	3 9	N		3			89
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N		-0-			89

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.// 665748										
COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-		36
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		36
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N	1		37
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 3		N	-0-		37
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	N	2		39
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	264 3	6 9	N	5		44

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108				
09		2490 N	2444	-0-	-46	-0-	2443 3	1 9	N	1		77
10		2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2483 3	6 9	N	5		82
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2391 3	15 9	N	14		96
12		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2446 3	8 9	N	7		103
01		2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2459 3	9 9	N	8		111
*02		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243 3	12 9	N	11		122

HELBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450				
09		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2609 3	3 9	N	3		193
10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2686 3	4 9	N	4		197
11		2580 N	2452	-0-	-128	-0-	2451 3	1 9	N	1		198
12		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2800 3	3 9	N	3	188 1	13
01		2697 N	2695	-0-	-2	-0-	2692 3	3 9	N	3		16
*02		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2395 3	11 9	N	10		26

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
09		3240 X	3211	-0-	-29	-0-	3200 3	11 9	N	10		164
10		3348 X	3256	-0-	-92	-0-	3255 3	1 9	N	1		165
11		3240 X	3115	-0-	-125	-0-	3111 3	4 9	N	4		169
12		3348 X	3140	-0-	-208	-0-	3132 3	8 9	N	7		176
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3169 3	9 9	N	8		184
*02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2899 3	11 9	N	10		194

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781				
09		2760 N	2695	-0-	-65	-0-	2691 3	4 9	N	4		159
10		2852 N	2717	-0-	-135	-0-	2711 3	6 9	N	5		164
11		2760 N	2519	-0-	-241	-0-	2516 3	3 9	N	3		167
12		2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2629 3	8 9	N	7		174
01		2728 N	2537	-0-	-191	-0-	2530 3	7 9	N	6		180
*02		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2392 3	10 9	N	9		189

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
09		2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2170 3	6 9	N	5		170
10		2356 N	2129	-0-	-227	-0-	2129 3		N	-0-		170
11		2220 N	1830	-0-	-390	-0-	1830 3		N	-0-		170
12		2263 N	1838	-0-	-425	-0-	1830 3	8 9	N	7		177
01		2139 N	1792	-0-	-347	-0-	1781 3	11 9	N	10		187
02		1708 N	1558	-0-	-150	-0-	1551 3	7 9	N	6		193

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112				
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 3	9 9	N	8		48
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	865 3	6 9	N	5		53
11		840 N	780	-0-	-60	-0-	779 3	1 9	N	1		54
12		899 N	736	-0-	-163	-0-	730 3	6 9	N	5		59
01		868 N	659	-0-	-209	-0-	652 3	7 9	N	6		65
02		728 N	659	-0-	-69	-0-	655 3	4 9	N	4		69

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	536	3	4	9	N	4		125
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	577	3	4	9	N	4		129
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	706	3	2	9	N	2		131
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2		133
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	3	9	9	N	8		141
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	545	3	6	9	N	5		146

THOMPSON, J. CLEO 855610
 THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-		-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-		-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			Y	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-		-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-		-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-		-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-		-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-		-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-		-0-
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-		-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-		-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-		-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-		-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 2 C		RRCID -> 034941		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A								
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A								
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 3		RRCID -> 043763		COMPL. DATE 12/28/1967		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 -								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 -								
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HELBBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1535 2	3 9	Y	3	31
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2015 2	10 9	Y	9	40
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1411 2	7 9	Y	6	46
12	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1258 2	9 9	Y	8	54
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	818 2	8 9	Y	7	20
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1324 2	7 9	Y	6	26

THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A		
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-	-0-
12	1209 N	957	-0-	-252	-0-	957 3		Y	-0-	-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1049 3		Y	-0-	-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A		
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404 3	3 9	Y	3	1
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440 3	4 9	Y	4	1
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	Y	4	2
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 3	4 9	Y	4	2
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	2	1
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-	-0-

HELBBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A		
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	831 2	8 9	Y	7	19
10	1333 N	1009	-0-	-324	-0-	999 2	10 9	Y	9	28
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	811 2	7 9	Y	6	34
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	856 2	6 9	Y	5	39
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1093 2	3 9	Y	3	42
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	772 2	3 9	Y	3	45

HELBBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	259 2	30 9	Y	27	56
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457 2	6 9	Y	5	61
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520 2	4 9	Y	4	65
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	381 2	7 9	Y	6	18
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407 2	6 9	Y	5	23
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 2	6 9	Y	5	28

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		Y	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-	-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-	-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	592 3	18 9	Y	16	17 1
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	616 3	21 9	Y	19	17 1
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	691 3	20 9	Y	18	17 1
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	656 3	18 9	Y	16	18 1
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438 3		Y	-0-	9 1
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A		
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	Y	3	4 1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279 3	4 9	Y	4	4 1
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4	4 1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 3		Y	-0-	-0-

BAGGETT, W. R. 44		WELL #: 1		RRCID -> 057545		COMPL. DATE 02/06/1974		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	52 3		Y	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-	-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 2		N	-0-	-0-

OZONA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 070255		COMPL. DATE 12/22/1976		TOTAL DEPTH 6668 PERF. N/A		
09	194 S	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	-0-
10	248 S	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	-0-
11	186 S	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	-0-
12	215 S	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	-0-
01	248 S	173	-0-	-75	-0-	173 3		Y	-0-	-0-
*02	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 6518 - 6603		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	655	-0-	-455	-0-	607 3	48 9	Y	44	50 1	13
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	879 3	59 9	Y	54	47 1	20
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1531 3	57 9	Y	52	48 1	24
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1026 3	51 9	Y	46	50 1	20
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		Y	-0-	20 1	-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5954 - 6236		
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239 2		N	-0-		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6000 - 6144		
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410 2		N	-0-		-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	356 2		N	-0-		-0-

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640		PERF. N/A		
09	870	N	823	-0-	-47	-0-	823 3		Y	-0-		73
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		Y	-0-	73 1	-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		Y	-0-		-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	810 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677		PERF. N/A		
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144 3		Y	-0-		-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6583 - 6702		
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	554 3	59 9	Y	54		144
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	607 3	63 9	Y	57	98 1	103
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	529 3	36 9	Y	33		136
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	471 3	90 9	Y	82		218
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	428 3	68 9	Y	62	174 1	106
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	332 3	36 9	Y	33		139

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 6844 - 6879		
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	156 3	26 9	Y	24		61
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105 3	20 9	Y	18	63 1	16
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116 3	8 9	Y	7		23
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	151 3	7 9	Y	6		29
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155 3	8 9	Y	7		36
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134 3	4 9	Y	4	31 1	9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186 3	4 9	Y	4			10
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	138 3	3 9	Y	3	10 1		3
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	144 3	1 9	Y	1			4
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	144 3	1 9	Y	1			5
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	Y	2			7
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 3	1 9	Y	1	6 1		2

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			52
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			52
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			52
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			52
01	620 N	305	-0-	-315	-0-	305 2		Y	-0-			52
02	504 N	408	-0-	-96	-0-	408 2		Y	-0-			52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
10	992 N	707	-0-	-285	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	681	-0-	-249	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
12	806 N	474	-0-	-332	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	379	-0-	-265	-0-	379 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON 46		WELL #: 1		RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498			
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1549 3	14 9	Y	13	16 1		13
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1664 3	15 9	Y	14	12 1		15
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1676 3	15 9	Y	14	12 1		17
12	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1594 3	15 9	Y	14	14 1		17
01	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	1496 3		Y	-0-	17 1		-0-
02	1568 N	1332	-0-	-236	-0-	1332 3		Y	-0-			-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			16
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			16
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201 2	9 9	Y	8			24
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		Y	-0-			24
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			24
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1235	-0-	-718	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
02	1064 N	974	-0-	-90	-0-	974 2		N	-0-			-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			16
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			16
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			16
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		Y	-0-			16
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		Y	-0-			16
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386 2		Y	-0-			16

THOMPSON 50		WELL #: 1		RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496				
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
02	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 45		WELL #: 1		RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		Y	-0-			-0-
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3		Y	-0-			-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		Y	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-
*02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 45		WELL #: 2		RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602				
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		Y	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		Y	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-			-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-			-0-
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON 45		WELL #: 4		RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580				
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-			-0-
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	838 3		Y	-0-			-0-
02	868 N	342	-0-	-526	-0-	342 3		Y	-0-			-0-

HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367				
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	416 2	3 9	Y	3			21
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	549 2	10 9	Y	9			30
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	526 2	7 9	Y	6			36
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	511 2	8 9	Y	7			43
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	582 2	7 9	Y	6	34 1		15
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	456 2	7 9	Y	6			21

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184				
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14 2	3 9	Y	3			17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8			25
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 2	7 9	Y	6			31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7			38
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	82 2	8 9	Y	7	31 1		14
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	115 2	7 9	Y	6			20

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HELMBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 6260 - 6440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1149 2	30 9 Y	27	44 1		36
10	1240 N	729	-0-	-511	-0-	722 2	7 9 Y	6			42
11	1440 N	734	-0-	-706	-0-	728 2	6 9 Y	5			47
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	680 2	6 9 Y	5	41 1		11
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1253 2	6 9 Y	5			16
*02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1211 2	7 9 Y	6			22

THOMPSON 47		WELL #: 5		RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6394 - 6468	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-		-0-

HELMBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6135 - 6239	
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-		19
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1024 2	10 9 Y	9			28
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872 2	7 9 Y	6			34
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980 2	6 9 Y	5			39
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	830 2	3 9 Y	3			42
02	812 N	401	-0-	-411	-0-	398 2	3 9 Y	3			45

HELMBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6221 - 6241	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9 Y	1			16
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642 2	9 9 Y	8			24
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	470 2	6 9 Y	5			29
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640 2	4 9 Y	4			33
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517 2	4 9 Y	4			37
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345 2	3 9 Y	3			40

HELMBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6084 - 6189	
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	737 2	3 9 Y	3			23
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	949 2	9 9 Y	8			31
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 2	7 9 Y	6			37
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9 Y	7			44
01	961 N	640	-0-	-321	-0-	632 2	8 9 Y	7	35 1		16
02	1008 N	487	-0-	-521	-0-	480 2	7 9 Y	6			22

HELMBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6221 - 6400	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128 2	30 9 Y	27	21 1		19
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	668 2	6 9 Y	5			24
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	4 9 Y	4			28
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940 2	6 9 Y	5	26 1		7
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	827 2	6 9 Y	5			12
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9 Y	5			17

HELMBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6196 - 6369	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	585 2	30 9 Y	27	25 1		23
10	930 N	913	-0-	-17	-0-	907 2	6 9 Y	5			28
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848 2	6 9 Y	5			33
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	968 2	7 9 Y	6	28 1		11
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 2	6 9 Y	5			16
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9 Y	5			21

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HELMBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	850 2	30 9	Y	27	25 1		22
10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	973 2	6 9	Y	5			27
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	993 2	4 9	Y	4			31
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1061 2	6 9	Y	5	28 1		8
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1218 2	6 9	Y	5			13
*02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1009 2	6 9	Y	5			18

HELMBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	Y	3			20
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	466 2	9 9	Y	8			28
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	401 2	7 9	Y	6			34
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	551 2	8 9	Y	7			41
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495 2	7 9	Y	6	33 1		14
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9	Y	6			20

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1901U		RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908			
09	4230 X	3750	-0-	-480	-0-	3749 3	1 9	Y	1			40
10	4371 X	3170	-0-	-1201	-0-	3168 3	2 9	Y	2			42
11	4230 X	3320	-0-	-910	-0-	3318 3	2 9	Y	2			44
12	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	3396 3	2 9	Y	2			46
01	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2941 3	3 9	Y	3			49
02	3500 X	3362	-0-	-138	-0-	3359 3	3 9	Y	3			52

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667			
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-			-0-
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098 3		Y	-0-			-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-			-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486		COMPL. DATE 08/10/1993			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915			
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			7
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	817 3	45 9	N	41			48
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1035 3	39 9	N	35			83
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1399 3	21 9	N	19			102
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1476 3	25 9	N	23			125
*02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556 3	6 9	N	5	7 1		123

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701			
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1736 3	178 9	Y	162			162
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1156 3	55 9	Y	50			212
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	983 3	62 9	Y	56	176 1		92
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1419 3	61 9	Y	55			147
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1023 3	44 9	Y	40			187
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	720 3	24 9	Y	22			209

HELMBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-			11
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	Y	8			19
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	519 2	7 9	Y	6			25
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	465 2	6 9	Y	5			30
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563 2	3 9	Y	3			33
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	455 2	3 9	Y	3			36

 OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	205 3	1 9	Y	1		12
10		279 N	133	-0-	-146	-0-	132 3	1 9	Y	1		13
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	99 3	1 9	Y	1		14
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	209 3	2 9	Y	2		16
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	99 3	3 9	Y	3		19
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	Y	3		22

 GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
10		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 2		N	-0-		-0-
11		390 N	322	-0-	-68	-0-	322 2		N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-

 THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-		-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		-0-

 THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
12		1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1018 3	21 9	N	19	13 1	6
02		952 N	923	-0-	-29	-0-	904 3	19 9	N	17	19 1	4

 HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

09		2003 X	699	-0-	-1304	-0-	635 3	64 9	Y	58	169 1	3 8	21
10		635 X	635	-0-	-0-	-0-	601 3	34 9	Y	31			52
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	572 3	37 9	Y	34			86
12		713 N	619	-0-	-94	-0-	590 3	29 9	Y	26			112
01		620 N	574	-0-	-46	-0-	493 3	81 9	Y	74	171 1		15
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	515 3	36 9	Y	33			48

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2		N	-0-		-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	477	-0-	477	-0-	477 2		N	-0-		-0-
*02		825 N	348	-0-	-477	-0-	348 2		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
HELBBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	306	-0-	-264	-0-	306	2	N	-0-		-0-
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2	N	-0-		-0-
11	600 N	379	-0-	-221	-0-	379	2	N	-0-		-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-

HENDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2	N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		881579		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965		TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A			
HENDERSON 25		WELL #: 1									
09	780 N	565	-0-	-215	-0-	63	1	502 3	N	-0-	-0-
10	806 N	439	-0-	-367	-0-	55	1	384 3	N	-0-	-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	57	1	470 3	N	-0-	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	637 3	N	-0-	-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831 3	N	-0-	-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	89	1	667 3	N	-0-	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0			
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710 3	N	-0-	-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	94	1	654 3	N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647 3	N	-0-	-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	71	1	521 3	N	-0-	-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669 3	N	-0-	-0-
02	672 N	520	-0-	-152	-0-	61	1	459 3	N	-0-	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296 3	N	-0-	-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152 3	N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	56	1	459 3	N	-0-	-0-
12	341 N	185	-0-	-156	-0-	22	1	163 3	N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	21	1	159 3	N	-0-	-0-
02	476 N	83	-0-	-393	-0-	10	1	73 3	N	-0-	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809			
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596 3	N	-0-	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	98	1	682 3	N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	70	1	577 3	N	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	66	1	479 3	N	-0-	-0-
01	496 N	295	-0-	-201	-0-	35	1	260 3	N	-0-	-0-
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	47	1	350 3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579												
HENDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	67 1	532 3	N	N	-0-			-0-
10	806	N	512	-0-	-294	-0-	64 1	448 3	N	N	-0-			-0-
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	49 1	408 3	N	N	-0-			-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	68 1	498 3	N	N	-0-			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	87 1	649 3	N	N	-0-			-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101 1	758 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635					
09	780	N	599	-0-	-181	-0-	67 1	532 3	N	N	-0-			-0-
10	806	N	546	-0-	-260	-0-	68 1	478 3	N	N	-0-			-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 3	N	N	-0-			-0-
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	62 1	455 3	N	N	-0-			-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68 1	507 3	N	N	-0-			-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	679 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592					
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60 1	471 3	N	N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	65 1	452 3	N	N	-0-			-0-
11	450	N	351	-0-	-99	-0-	38 1	313 3	N	N	-0-			-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	40 1	289 3	N	N	-0-			-0-
01	527	N	332	-0-	-195	-0-	39 1	293 3	N	N	-0-			-0-
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	30 1	225 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972					
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	37 1	291 3	N	N	-0-			-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	41 1	285 3	N	N	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459 3	N	N	-0-			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47 1	344 3	N	N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51 1	382 3	N	N	-0-			-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	35 1	262 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741					
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	29 1	230 3	N	N	-0-			-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32 1	225 3	N	N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	57 1	467 3	N	N	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59 1	429 3	N	N	-0-			-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	272 3	N	N	-0-			-0-
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	20 1	147 3	N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

HENDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646					
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	46 1	367 3	N	N	-0-			-0-
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	50 1	352 3	N	N	-0-			-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	48 1	397 3	N	N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 3	N	N	-0-			-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52 1	392 3	N	N	-0-			-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	48 1	363 3	N	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.// 881579														
HENDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION HELBING		945220		WELL #: 1		RRCID -> 030735		COMPL. DATE 12/28/1962		TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A						
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*02	577 N	258	-0-	-319	-0-	258	2			N	-0-					-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 033993		COMPL. DATE 06/25/1964		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*02	1194 N	504	-0-	-690	-0-	504	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 2		RRCID -> 156498		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856								
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	992 N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

HELBING		WELL #: 3		RRCID -> 158969		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598								
09	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	896 N	880	-0-	-16	-0-	880	2			N	-0-					-0-

HELBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785								
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	189	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		028625								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 031192		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	255 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	40	-0-	-350	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14		Y	NO RPT		-0-

J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769		
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	330 N	79	-0-	-251	-0-	79 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	Y	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	460	460 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	460		Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 2		RRCID -> 049812		COMPL. DATE 01/22/1971		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	237	-0-	237	237	237 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	237		Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #: 4		RRCID -> 052209		COMPL. DATE 02/18/1972		TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	Y	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	Y	-0-		-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1012		Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. D		WELL #: 5		RRCID -> 052685		COMPL. DATE 02/16/1972		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 053284		COMPL. DATE 02/24/1972		TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A			
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	626	-0-	626	626	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2		RRCID -> 056705		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43			Y	NO RPT		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 4		RRCID -> 060386		COMPL. DATE 09/26/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 3 A		RRCID -> 060387		COMPL. DATE 10/09/1974		TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	533			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 1 A		RRCID -> 062566		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 062570		COMPL. DATE 03/25/1975		TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A								
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	62	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 063254		COMPL. DATE 12/27/1974		TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A								
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	187	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	443	-0-	443	443	443	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740								
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726								
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A								
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	647	-0-	647	647	647	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	647			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976		TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A			
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1124	-0-	1124	1124	1124	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1124			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A			
09	5430 X	4291	-0-	-1139	-0-	4291	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	5611 X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3751	3	Y	92	92 1	-0-
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	400			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	112	-0-	-508	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1046			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977		TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	Y	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	736		Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	86 3	Y	-0-		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	511	-0-	511	511	511 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	511		Y	NO RPT		-0-

CHILDRRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	Y	-0-		-0-
10	961 N	509	-0-	-452	-0-	509 3	Y	-0-		-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	Y	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1222 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1222		Y	NO RPT		-0-

CHILDRRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	Y	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269	269 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	269		Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A		
09	1551 X	540	-0-	-1011	-0-	540 3	Y	-0-		-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	169	-0-	-371	-0-	169 3	Y	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A		
09	INC G-10	4	-0-	4	4	4 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	396			Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	810	-0-	810	810	810	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	810			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A			
09	881 X	128	-0-	-753	-0-	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A			
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	192			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978		TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A			
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	629	-0-	629	629	629	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	629			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)														
APPROACH OPERATING LLC														
CHILDRESS, P. L.														
//CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 028625														
WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3		Y	-0-		-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3		Y	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		Y	-0-		-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	713	-0-	713	713		713	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	713					Y	NO RPT		-0-

HARRELL, R. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		Y	-0-		-0-
10		434 N	113	-0-	-321	-0-		113	3		Y	-0-		-0-
11		420 N	94	-0-	-326	-0-		94	3		Y	-0-		-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-		992	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	817	-0-	817	817		817	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	817					Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10		3	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770														
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3		Y	-0-		-0-
10		713 N	538	-0-	-175	-0-		538	3		Y	-0-		-0-
11		690 N	620	-0-	-70	-0-		620	3		Y	-0-		-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	1014		1014	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014					Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785														
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3		Y	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		Y	-0-		-0-
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	3		Y	-0-		-0-
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	2108		2108	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2108					Y	NO RPT		-0-

LAUFFER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422														
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3		Y	-0-		-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		Y	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		Y	-0-		-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	44	-0-	44	44		44	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798														
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3		Y	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3		Y	-0-		-0-
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	3		Y	-0-		-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1566	-0-	1566	1566		1566	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1566					Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-		-0-
11	T. A.	361	-0-	361	411	361	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	789	-0-	789	1200	789	3	Y	-0-		-0-
01	2180 X	980	-0-	-1200	-0-	980	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641			
09	622 X	149	-0-	-473	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	Y	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	Y	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	642	-0-	642	642	642	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	642			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639			
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	771	-0-	771	771	771	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	771			Y	NO RPT		-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	Y	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	-0-		-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	963			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	779			Y	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7503 - 8485		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	556	3	Y	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	475	3	Y	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	531	3	Y	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	624	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	727	3	727	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	727				Y	NO RPT	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 7412 - 8356		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	288	3	Y	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	207	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3	217	3	Y	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	259	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3	376	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	376				Y	NO RPT	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7490 - 8506		
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	375	3	Y	-0-	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	179	3	Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	243	3	Y	-0-	-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	287	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3	525	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	525				Y	NO RPT	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 8798 - 8805		
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	1495	3	Y	-0-	-0-
10	1953 N	991	-0-	-962	-0-	991	3	991	3	Y	-0-	-0-
11	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	3	1153	3	Y	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	1295	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	3	2402	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2402				Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 8807		PERF. 8762 - 8802		
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	113	3	Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	175	3	Y	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	179	3	Y	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	245	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	3	206	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	206				Y	NO RPT	-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8775 - 8850		
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	828	3	Y	-0-	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	799	3	Y	-0-	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	741	3	Y	-0-	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	858	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	1282	3	1282	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8906		PERF. 8614 - 8633		
09	2550 X	2533	-0-	-17	-0-	2533	3	2533	3	Y	-0-	-0-
10	2697 X	2451	-0-	-246	-0-	2451	3	2451	3	Y	-0-	-0-
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	2822	3	Y	-0-	-0-
12	2697 X	2153	-0-	-544	-0-	2153	3	2153	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	3	355	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	355				Y	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 7363 - 8524					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-				-0-
10	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	3			Y	-0-				-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-				-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	683	-0-	683		683	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		683				Y	NO RPT				-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925					
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-				-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	545	-0-	545		545	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		545				Y	NO RPT				-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656					
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-				-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-				-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	585	-0-	585		585	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		585				Y	NO RPT				-0-

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541					
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
11	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	3			Y	-0-				-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	173	-0-	173		173	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		173				Y	NO RPT				-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-				-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-				-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3	-0-	3		3	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		3				Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 7623 - 7687					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	434	-0-	434		434	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		434				Y	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 8470 - 8488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	223	-0-	223	488	223	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	112	-0-	112	600	112	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 7363 - 8337				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 7701 - 7865				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 8713		PERF. 7504 - 8541				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8580 - 8669				
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1292	-0-	1292	1292	1292	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7505 - 7821				
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	239					Y	NO RPT			-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8590 - 8644				
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	345	-0-	345	432	345	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	474	-0-	474	906	474	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	230	-0-	230	1136	230	3	Y	-0-			-0-
01	1578 X	442	-0-	-1136	-0-	442	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 123503		COMPL. DATE 01/23/1987		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3	Y	-0-			-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	1117	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1117			Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 123725		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425				
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	783			Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 20A		RRCID -> 124309		COMPL. DATE 05/16/1987		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	23	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL		WELL #: 3A		RRCID -> 127246		COMPL. DATE 04/29/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459				
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	97	-0-	-653	-0-	97	3	Y	-0-			-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	709	-0-	709	709	709	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	709			Y	NO RPT			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 129906		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADDIE CLAYTON 26		WELL #: 1		RRCID -> 164044		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583				
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 5		RRCID -> 169325		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			-0-

BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			12
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	Y	-0-			12
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3	Y	-0-			12
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			12
01	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3	Y	-0-			12
02	DLQ G-10	18	-0-	18	66	18	3	Y	-0-			12

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732				
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2 9 Y	2			58
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-	45	1	13
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			13
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	470	3	8 9 Y	7			20
02	DLQ G-10	476	-0-	476	954	461	3	15 9 Y	14			34

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690				
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2 9 Y	2			60
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-			60
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4 9 Y	4	46	1	18
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-			18
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	629	3	2 9 Y	2			20
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1132	501	3	Y	-0-			20

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626				
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1 9 Y	1			28
10	496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3	Y	-0-			28
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			28
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19 9 Y	17			45
01	DLQ G-10	395	-0-	395	395	383	3	12 9 Y	11			56
02	DLQ G-10	487	-0-	487	882	477	3	10 9 Y	9			65

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723				
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	775	3	23 9 Y	21			77
10	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	Y	-0-			77
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2 9 Y	2			79
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2 9 Y	2			81
01	DLQ G-10	924	-0-	924	924	903	3	21 9 Y	19	81	1	19
02	DLQ G-10	815	-0-	815	1739	795	3	20 9 Y	18			37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y	-0-		20
10	930 N	525	-0-	-405	-0-	524	3	1 9 Y	1		21
11	690 N	553	-0-	-137	-0-	550	3	3 9 Y	3		24
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7 9 Y	6		30
01	DLQ G-10	567	-0-	567	567	566	3	1 9 Y	1		31
02	DLQ G-10	520	-0-	520	1087	513	3	7 9 Y	6		37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		14
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	Y	-0-		14
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	Y	-0-		14
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-		14
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	490	3	2 9 Y	2		16
02	DLQ G-10	406	-0-	406	898	405	3	1 9 Y	1		17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576			
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4 9 N	4		59
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	46 1	13
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		13
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1 9 N	1		14
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	473	3	10 9 N	9		23
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6 9 N	5		28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657			
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-		-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-		14
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	Y	-0-		14
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	Y	-0-		14
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		14
01	DLQ G-10	318	-0-	318	318	312	3	6 9 Y	5		19
02	DLQ G-10	299	-0-	299	617	288	3	11 9 Y	10		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	Y	-0-		17
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	517	3	3 9 Y	3		20
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	3	3 9 Y	3		23
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	589	3	4 9 Y	4		27
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	534	3	1 9 Y	1		28
02	DLQ G-10	443	-0-	443	978	443	3	Y	-0-		28

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702			
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-		15
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-		15
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	-0-		15
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	529	3	6 9 Y	5		20
02	DLQ G-10	506	-0-	506	1041	506	3	Y	-0-		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	3	2 9	Y	2	19
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	3	4 9	Y	4	23
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		Y	-0-	23
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	3	13 9	Y	12	35
01	DLQ G-10	878	-0-	878	878	872	3	6 9	Y	5	40
02	DLQ G-10	845	-0-	845	1723	832	3	13 9	Y	12	52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3 9	N	3	58
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1 9	N	1	19
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2 9	N	2	21
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1 9	N	1	22
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8 9	N	7	29
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	265	3	1 9	N	1	30

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578			
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	30
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-	30
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	30
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	30
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-	30
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1 9	N	1	31

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569			
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	5
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6 9	N	5	10
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	10
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	10
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	179	3	7 9	N	6	16
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3		N	-0-	16

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-	15
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		Y	-0-	15
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	238	3	2 9	Y	2	17
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7 9	Y	6	23
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3		Y	-0-	23
02	DLQ G-10	167	-0-	167	382	167	3		Y	-0-	23

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722			
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2 9	Y	2	51
10	961 N	769	-0-	-192	-0-	768	3	1 9	Y	1	52
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3		Y	-0-	52
12	652 N	556	-0-	-0-	-0-	646	3	6 9	Y	5	57
01	DLQ G-10	556	-0-	556	556	552	3	4 9	Y	4	7
02	DLQ G-10	540	-0-	540	1096	540	3		Y	-0-	7

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-	8
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2 9	Y	2	10
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2 9	Y	2	12
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3 9	Y	3	15
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	319	3	1 9	Y	1	16
02	DLQ G-10	282	-0-	282	602	282	3		Y	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3600 X	716	-0-	-2884	-0-	716	3	Y	-0-			13
10	992 X	726	-0-	-266	-0-	726	3	Y	-0-			13
11	750 X	636	-0-	-114	-0-	636	3	Y	-0-			13
12	775 X	610	-0-	-165	-0-	610	3	Y	-0-			13
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	595	3	Y	-0-			13
02	DLQ G-10	419	-0-	419	1014	419	3	Y	-0-			13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-			32
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-			32
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	3	Y	-0-			32
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	Y	-0-	2		34
01	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	3	Y	-0-			34
02	DLQ G-10	327	-0-	327	766	327	3	Y	-0-			34

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			24
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			24
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3	Y	-0-			24
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			24
01	DLQ G-10	223	-0-	223	223	223	3	Y	-0-			24
02	DLQ G-10	189	-0-	189	412	189	3	Y	-0-			24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782			
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			45
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-	13	9	57
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	593	3	Y	-0-	2	9	59
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-	3	9	62
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	594	3	Y	-0-	1	9	10
02	DLQ G-10	527	-0-	527	1122	519	3	Y	-0-	7	9	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815			
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	3	Y	-0-	3	9	44
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	Y	-0-	10	9	53
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	Y	-0-	11	9	63
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	Y	-0-	3	9	66
01	DLQ G-10	931	-0-	931	931	924	3	Y	-0-	6	9	14
02	DLQ G-10	789	-0-	789	1720	786	3	Y	-0-	3	9	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795			
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			12
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-			12
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	Y	-0-			12
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-	6	9	17
01	DLQ G-10	148	-0-	148	148	138	3	Y	-0-	10	9	26
02	DLQ G-10	135	-0-	135	283	135	3	Y	-0-			26

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735			
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	3	Y	-0-	12	9	34
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1277	3	Y	-0-	9	9	42
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	1172	3	Y	-0-	1	9	43
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	Y	-0-			43
01	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823	3	Y	-0-			43
02	DLQ G-10	849	-0-	849	1672	848	3	Y	-0-	1	9	44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	Y	-0-		15
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	910 3	Y	-0-		15
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3	Y	-0-		15
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	662 3	Y	15	17 9	30
01 DLQ	G-10	741	-0-	741	741	734 3	Y	6	7 9	36
02 DLQ	G-10	729	-0-	729	1470	728 3	Y	1	1 9	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	Y	-0-		16
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-		16
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3	Y	-0-		16
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	4	4 9	20
01 DLQ	G-10	250	-0-	250	250	250 3	Y	-0-		20
02 DLQ	G-10	227	-0-	227	477	227 3	Y	-0-		20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	Y	-0-		35
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-		35
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	Y	-0-		35
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	Y	-0-		35
01 DLQ	G-10	580	-0-	580	580	577 3	Y	3	3 9	38
02 DLQ	G-10	513	-0-	513	1093	509 3	Y	4	4 9	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737		
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 3	Y	4	4 9	86
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 3	Y	4	4 9	90
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960 3	Y	2	2 9	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1151 3	Y	7	8 9	7
01 DLQ	G-10	658	-0-	658	658	641 3	Y	15	17 9	22
02 DLQ	G-10	648	-0-	648	1306	638 3	Y	9	10 9	31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699		
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	Y	-0-		17
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1034 3	Y	5	6 9	22
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	926 3	Y	7	8 9	29
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 3	Y	6	7 9	35
01 DLQ	G-10	1102	-0-	1102	1102	1092 3	Y	9	10 9	44
02 DLQ	G-10	885	-0-	885	1987	877 3	Y	7	8 9	51

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679		
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-		7
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 3	Y	2	2 9	9
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596 3	Y	1	1 9	10
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	522 3	Y	3	3 9	13
01 DLQ	G-10	701	-0-	701	701	694 3	Y	6	7 9	19
02 DLQ	G-10	666	-0-	666	1367	666 3	Y	-0-		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		7
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	Y	-0-		7
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337 3	Y	2	2 9	9
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	21	23 9	30
01 DLQ	G-10	342	-0-	342	342	319 3	Y	21	23 9	51
02 DLQ	G-10	302	-0-	302	644	293 3	Y	8	9 9	15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	705 3	14 9	Y	13	45
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	16 1	45
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	734 3	1 9	Y	1	46
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-	46
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	677 3	7 9	Y	6	52
02	DLQ G-10	674	-0-	674	1358	664 3	10 9	Y	9	13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	6
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		Y	-0-	6
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-	6
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	Y	1	7
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	289 3	1 9	Y	1	8
02	DLQ G-10	252	-0-	252	542	252 3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805		
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y	3	20
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	693 3	2 9	Y	2	22
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3		Y	-0-	22
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	639 3	2 9	Y	2	24
01	DLQ G-10	686	-0-	686	686	680 3	6 9	Y	5	29
02	DLQ G-10	609	-0-	609	1295	608 3	1 9	Y	1	30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809		
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 3	3 9	Y	3	20
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	566 3	1 9	Y	1	21
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	523 3	8 9	Y	7	28
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 3	3 9	Y	3	31
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	473 3	3 9	Y	3	34
02	DLQ G-10	475	-0-	475	951	473 3	2 9	Y	2	36

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642		
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	9
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		Y	-0-	9
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328 3		Y	-0-	9
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-	9
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	366 3		Y	-0-	9
02	DLQ G-10	341	-0-	341	707	337 3	4 9	Y	4	13

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	37
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		Y	-0-	37
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	37
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	37
01	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396 3		Y	-0-	37
02	DLQ G-10	344	-0-	344	740	344 3		Y	-0-	37

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-	24
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 3		Y	-0-	24
11	780 N	506	-0-	-274	-0-	506 3		Y	-0-	24
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-	24
01	DLQ G-10	547	-0-	547	547	543 3	4 9	Y	4	28
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1076	529 3		Y	-0-	28

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 7516 - 7716		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-		26
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-		26
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1 9	Y	1		27
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		Y	-0-		27
01	DLQ G-10	455	-0-	455	455	449	3	6 9	Y	5		32
02	DLQ G-10	415	-0-	415	870	403	3	12 9	Y	11		43

BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 7533 - 7733		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		Y	-0-	42 1	8
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-		8
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1 9	Y	1		9
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1 9	Y	1		10
01	DLQ G-10	818	-0-	818	818	811	3	7 9	Y	6		16
02	DLQ G-10	692	-0-	692	1510	677	3	15 9	Y	14		30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128		PERF. 7500 - 7825		
09	2700 X	750	-0-	-1950	-0-	750	3		Y	-0-		5
10	2790 X	778	-0-	-2012	-0-	778	3		Y	-0-		5
11	1050 X	611	-0-	-439	-0-	610	3	1 9	Y	1		6
12	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4 9	Y	4		10
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3		Y	-0-		10
02	DLQ G-10	504	-0-	504	1052	494	3	10 9	Y	9		19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7467 - 7666		
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1425	3	11 9	Y	10		55
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1 9	Y	1		56
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	3	4 9	Y	4		60
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	3	9 9	Y	8		68
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	1081	3	8 9	Y	7	62 1	13
02	DLQ G-10	1196	-0-	1196	2285	1187	3	9 9	Y	8		21

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7459 - 7678		
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1 9	Y	1		50
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2 9	Y	2	41 1	11
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	582	3	1 9	Y	1		12
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9	Y	1		13
01	DLQ G-10	589	-0-	589	589	581	3	8 9	Y	7		20
02	DLQ G-10	582	-0-	582	1171	571	3	11 9	Y	10		30

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 7527 - 7774		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-		-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
11	300 N	242	-0-	-58	-0-	241	3	1 9	Y	1		1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1 9	Y	1		2
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	3		Y	-0-		2
02	DLQ G-10	192	-0-	192	360	192	3		Y	-0-		2

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7529 - 7862		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-		39
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3		Y	-0-		39
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	292	3	2 9	Y	2		41
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-		41
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	304	3	1 9	Y	1		42
02	DLQ G-10	254	-0-	254	559	254	3		Y	-0-		42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1 9	Y	1	42
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	3	10 9	Y	9	51
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	989	3	1 9	Y	1	52
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4 9	Y	4	56
01	DLQ G-10	998	-0-	998	998	988	3	10 9	Y	9	16
02	DLQ G-10	898	-0-	898	1896	898	3		Y	-0-	16

BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-	43
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-	43
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		Y	-0-	43
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-	43
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	388	3	3 9	Y	3	46
02	DLQ G-10	349	-0-	349	740	330	3	19 9	Y	17	63

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	34
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-	34
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	34
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1 9	Y	1	35
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3		Y	-0-	35
02	DLQ G-10	88	-0-	88	183	86	3	2 9	Y	2	37

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723		
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-	14
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	3		Y	-0-	14
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-	14
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	14
01	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3		Y	-0-	14
02	DLQ G-10	323	-0-	323	694	323	3		Y	-0-	14

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3 9	Y	3	34
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3 9	Y	3	37
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-	37
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9 9	Y	8	45
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	449	3	8 9	Y	7	52
02	DLQ G-10	443	-0-	443	900	435	3	8 9	Y	7	59

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-	21
10	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3		Y	-0-	21
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10 9	Y	9	30
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885	3	8 9	Y	7	37
01	DLQ G-10	824	-0-	824	824	820	3	4 9	Y	4	41
02	DLQ G-10	454	-0-	454	1278	453	3	1 9	Y	1	42

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524		
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-	35
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-	35
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	3	2 9	N	2	37
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1 9	N	1	38
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4 9	N	4	42
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350	3		N	-0-	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7492 - 7812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		14
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662 3	8 9	N	7		21
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	2 5	19
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465 3	1 9	N	1		20
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 3	2 9	N	2		22
02	476 N	338	-0-	-138	-0-	338 3		N	-0-		22

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 7461 - 7806	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565 3	1 9	N	1		17
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		17
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 3	3 9	N	3		20
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 3	1 9	N	1		21
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538 3	1 9	N	1		22
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		22

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 7420 - 7336	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743 3	2 9	N	2		55
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744 3	3 9	N	3		58
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	50 1	8
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696 3	6 9	N	5		13
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740 3	4 9	N	4		17
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	644 3	2 9	N	2		19

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7492 - 7814	
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1745 3	14 9	N	13		66
10	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1780 3	9 9	N	8		74
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-	50 1	24
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020 3	7 9	N	6		30
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2114 3	7 9	N	6		36
02	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1638 3	35 9	N	32		68

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7432 - 7795	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984 3	3 9	N	3		30
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955 3	6 9	N	5		35
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910 3	3 9	N	3		38
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 3	6 9	N	5		43
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 3	3 9	N	3		46
02	840 N	777	-0-	-63	-0-	773 3	4 9	N	4		50

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7522 - 7703	
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		51
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3		Y	-0-	46 1	5
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 3		Y	-0-		5
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 3	9 9	Y	8		13
01	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	475 3		Y	-0-		13
02	DLQ G-10	436	-0-	436	-0-	435 3	1 9	Y	1		14

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7471 - 7687	
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 3	3 9	Y	3		17
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		Y	-0-		17
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	733 3	4 9	Y	4		21
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 3	3 9	Y	3		24
01	DLQ G-10	736	-0-	736	-0-	723 3	13 9	Y	12		36
02	DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	681 3	6 9	Y	5		41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-		26
10	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3		Y	-0-		26
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3		Y	-0-		26
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1 9	Y	1		27
01	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	606	3	3 9	Y	3		30
02	DLQ G-10	558	-0-	558	-0-	554	3	4 9	Y	4		34

BAILEY		WELL #: 215		RRCID -> 210718		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		23
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-		23
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		23
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-		23
01	DLQ G-10	237	-0-	237	-0-	237	3		Y	-0-		23
02	DLQ G-10	216	-0-	216	-0-	453	3		Y	-0-		23

BAILEY		WELL #: 106		RRCID -> 210719		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695			
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8 9	Y	7		35
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2 9	Y	2		37
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3		Y	-0-		37
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7 9	Y	6		43
01	DLQ G-10	582	-0-	582	-0-	582	3		Y	-0-		43
02	DLQ G-10	505	-0-	505	-0-	1087	3	6 9	Y	5		48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 705		RRCID -> 210720		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827			
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-		16
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3		Y	-0-		16
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	408	3	4 9	Y	4		20
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-		20
01	DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	417	3		Y	-0-		20
02	DLQ G-10	375	-0-	375	-0-	792	3		Y	-0-		20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 901		RRCID -> 210721		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663			
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	3	3 9	N	3		16
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	974	3	7 9	N	6		22
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-		22
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		22
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14 9	N	13		35
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	910	3	9 9	N	8		43

BAILEY		WELL #: 120		RRCID -> 210722		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		36
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-		36
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		Y	-0-		36
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		36
01	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	3		Y	-0-		36
02	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	342	3		Y	-0-		36

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1003		RRCID -> 210723		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638			
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		16
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	3		N	-0-		16
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		16
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1 9	N	1		17
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	580	3	21 9	N	19		36
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	717	3	13 9	N	12		48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 706		RRCID -> 210726		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7 9	Y	6	26
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	907	3	9 9	Y	8	34
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	859	3	6 9	Y	5	39
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867	3	11 9	Y	10	49
01 DLQ	G-10	886	-0-	886	886	880	3	6 9	Y	5	8
02 DLQ	G-10	762	-0-	762	1648	755	3	7 9	Y	6	14

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		Y	-0-	24
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		Y	-0-	24
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	3		Y	-0-	24
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		Y	-0-	24
01 DLQ	G-10	761	-0-	761	761	759	3	2 9	Y	2	26
02 DLQ	G-10	702	-0-	702	1463	699	3	3 9	Y	3	29

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680		
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11 9	N	10	56
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-	15
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-	15
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	15
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1 9	N	1	16
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-	16

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621		
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	321	3	10 9	N	9	46
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2 9	N	2	48
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-	48
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1 9	N	1	49
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	373	3	39 9	N	35	84
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3 9	N	3	87

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670		
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10 9	Y	9	17
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		Y	-0-	17
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3		Y	-0-	17
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-	17
01 DLQ	G-10	270	-0-	270	270	270	3		Y	-0-	17
02 DLQ	G-10	245	-0-	245	515	245	3		Y	-0-	17

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644		
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-	43
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-	10
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		Y	-0-	9
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6 9	Y	5	14
01 DLQ	G-10	466	-0-	466	466	466	3		Y	-0-	14
02 DLQ	G-10	486	-0-	486	952	476	3	10 9	Y	9	23

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3 9	Y	3	20
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	3		Y	-0-	20
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-	20
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		Y	-0-	20
01 DLQ	G-10	899	-0-	899	899	895	3	4 9	Y	4	24
02 DLQ	G-10	784	-0-	784	1683	767	3	17 9	Y	15	39

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	682	3	29	9	N	26	49
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	704	3	19	9	N	17	66
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	673	3	8	9	N	7	16
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	3	12	9	N	11	27
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5	32
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	609	3	3	9	N	3	35

P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806				
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	24
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-	24
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-	24
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	24
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	N	3	27
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2	29

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772				
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	35
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	35
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-	35
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	35
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-	35
02	DLQ G-10	306	-0-	306	603	306	3			Y	-0-	35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815				
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-	8
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	8
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-	8
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4	12
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	3			Y	-0-	12
02	DLQ G-10	310	-0-	310	655	310	3			Y	-0-	12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808				
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-	43
10	465 N	374	-0-	-91	-0-	373	3	1	9	Y	1	23
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-	23
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	23
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-	23
02	DLQ G-10	367	-0-	367	802	367	3			Y	-0-	23

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	50
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	358	3	51	9	Y	46	60
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	432	3	64	9	Y	58	118
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	322	3	76	9	Y	69	44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	15

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777				
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	Y	5	12
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	12
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	Y	5	17
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	Y	6	23
01	DLQ G-10	1307	-0-	1307	1307	1292	3	15	9	Y	14	37
02	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2477	1161	3	9	9	Y	8	45

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625													
BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09		810 N	810	-0-	-0-	802 3	8 9	Y			7				70
10		961 N	817	-0-	-144	811 3	6 9	Y			5				75
11		840 N	769	-0-	-71	763 3	6 9	Y			5	57	1		23
12		754 N	754	-0-	-0-	748 3	6 9	Y			5				28
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	816 3	7 9	Y			6				34
02	DLQ	G-10	695	-0-	695	691 3	4 9	Y			4				38

BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675						
09		439 N	439	-0-	-0-	439 3		Y			-0-				14
10		470 N	470	-0-	-0-	470 3		Y			-0-				14
11		480 N	391	-0-	-89	391 3		Y			-0-				14
12		454 N	454	-0-	-0-	454 3		Y			-0-				14
01	DLQ	G-10	403	-0-	403	401 3	2 9	Y			2				16
02	DLQ	G-10	373	-0-	373	776 373 3		Y			-0-				16

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736						
09		980 N	980	-0-	-0-	976 3	4 9	Y			4				16
10		744 N	674	-0-	-70	673 3	1 9	Y			1				17
11		720 N	656	-0-	-64	655 3	1 9	Y			1				18
12		814 N	814	-0-	-0-	811 3	3 9	Y			3				21
01	DLQ	G-10	796	-0-	796	789 3	7 9	Y			6				27
02	DLQ	G-10	710	-0-	710	1506 692 3	18 9	Y			16				43

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682						
09		44 N	44	-0-	-0-	44 3		Y			-0-				5
10		93 N	53	-0-	-40	53 3		Y			-0-				5
11		90 N	45	-0-	-45	44 3	1 9	Y			1				6
12		78 N	78	-0-	-0-	78 3		Y			-0-				6
01	DLQ	G-10	78	-0-	78	78 3		Y			-0-				6
02	DLQ	G-10	75	-0-	75	153 75 3		Y			-0-				6

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660						
09		342 N	342	-0-	-0-	342 3		Y			-0-				37
10		372 N	338	-0-	-34	338 3		Y			-0-				37
11		360 N	324	-0-	-36	324 3		Y			-0-				37
12		308 N	308	-0-	-0-	308 3		Y			-0-				37
01	DLQ	G-10	372	-0-	372	372 3		Y			-0-				37
02	DLQ	G-10	302	-0-	302	674 302 3		Y			-0-				37

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692						
09		511 N	511	-0-	-0-	511 3		Y			-0-				24
10		536 N	536	-0-	-0-	536 3		Y			-0-				24
11		514 N	514	-0-	-0-	514 3		Y			-0-				24
12		499 N	499	-0-	-0-	499 3		Y			-0-				24
01	DLQ	G-10	748	-0-	748	748 740 3	8 9	Y			7				31
02	DLQ	G-10	603	-0-	603	1351 599 3	4 9	Y			4				35

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781						
09		275 N	275	-0-	-0-	275 3		Y			-0-				41
10		279 N	274	-0-	-5	274 3		Y			-0-				41
11		270 N	249	-0-	-21	249 3		Y			-0-				41
12		229 N	229	-0-	-0-	228 3	1 9	Y			1				42
01	DLQ	G-10	253	-0-	253	249 3	4 9	Y			4				46
02	DLQ	G-10	213	-0-	213	466 213 3		Y			-0-				46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625											
BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		339 N	339	-0-	-0-	339	3	Y	-0-				43
10		400 N	400	-0-	-0-	400	3	Y	-0-				43
11		383 N	383	-0-	-0-	383	3	Y	-0-				43
12		373 N	373	-0-	-0-	372	3	Y	1	9	Y	1	44
01	DLQ	G-10	377	-0-	377	371	3	Y	6	9	Y	5	49
02	DLQ	G-10	315	-0-	315	692	3	Y	1	9	Y	1	50

BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765					
09		1791 N	1791	-0-	-0-	1782	3	Y	8				23
10		1811 N	1811	-0-	-0-	1798	3	Y	12	9	Y	12	35
11		1650 N	1432	-0-	-218	1429	3	Y	3	9	Y	3	38
12		1317 N	1317	-0-	-0-	1313	3	Y	4	9	Y	4	42
01	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1217	3	Y	2	9	Y	2	44
02	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2348	3	Y	8	9	Y	8	52

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798					
09		465 N	465	-0-	-0-	465	3	Y	-0-				19
10		589 N	498	-0-	-91	498	3	Y	-0-				19
11		570 N	484	-0-	-86	481	3	Y	3	9	Y	3	22
12		479 N	479	-0-	-0-	479	3	Y	-0-				22
01	DLQ	G-10	519	-0-	519	519	3	Y	-0-				22
02	DLQ	G-10	459	-0-	459	978	3	Y	7	9	Y	7	29

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739					
09		306 N	306	-0-	-0-	306	3	Y	-0-				66
10		310 N	290	-0-	-20	290	3	Y	-0-				66
11		300 N	273	-0-	-27	273	3	Y	-0-				66
12		264 N	264	-0-	-0-	264	3	Y	-0-				66
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	261	3	Y	3	9	Y	3	69
02	DLQ	G-10	220	-0-	220	484	3	Y	-0-				69

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750					
09		1463 N	1463	-0-	-0-	1442	3	N	19	46	1		17
10		1488 N	1427	-0-	-61	1415	3	N	11				28
11		1350 N	1257	-0-	-93	1246	3	N	10				38
12		1225 N	1225	-0-	-0-	1219	3	N	5				43
01		1356 N	1356	-0-	-0-	1341	3	N	14	38	1		19
*02		1202 N	1202	-0-	-0-	1182	3	N	18				37

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711					
09		312 N	312	-0-	-0-	258	3	N	49	108	1		124
10		373 N	373	-0-	-0-	312	3	N	55				179
11		401 N	401	-0-	-0-	333	3	N	62				241
12		360 N	360	-0-	-0-	314	3	N	42	141	1		142
01		296 N	296	-0-	-0-	224	3	N	65	72	1		135
*02		240 N	240	-0-	-0-	178	3	N	56				191

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710					
09		588 N	588	-0-	-0-	588	3	N	-0-				20
10		598 N	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-				20
11		578 N	578	-0-	-0-	571	3	N	6	7	9	6	26
12		586 N	586	-0-	-0-	585	3	N	1				27
01		588 N	588	-0-	-0-	579	3	N	8				35
*02		527 N	527	-0-	-0-	525	3	N	2	9	9	2	37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3						26
10	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 3						26
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	612 3	1 9	N	1			27
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	606 3	2 9	N	2	22 1		7
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			7
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	550 3	1 9	N	1			8

ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652			
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	961 3	8 9	N	7			31
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	961 3	11 9	N	10			41
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	943 3	1 9	N	1			42
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	973 3	7 9	N	6			48
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	983 3	35 9	N	32	67 1		13
02	868 N	857	-0-	-11	-0-	839 3	18 9	N	16			29

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553			
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273 3	14 9	N	13			58
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1343 3	22 9	N	20	58 1		20
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438 3	2 9	N	2			22
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1413 3	7 9	N	6			28
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1479 3	79 9	N	72	73 1		27
*02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1416 3	23 9	N	21			48

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711			
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	584 3	4 9	N	4			26
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	572 3	7 9	N	6			32
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	532 3	2 9	N	2			34
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 3	1 9	N	1			35
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536 3	3 9	N	3			38
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	449 3	1 9	N	1			39

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215			
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	389 3	6 9	Y	5			39
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	373 3	9 9	Y	8	28 1		19
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 3	2 9	Y	2			21
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	283 3	19 9	Y	17			38
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	133	72 1	72 8	27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			49

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541			
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		Y	-0-			-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		Y	-0-			-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	937	-0-	937	-0-	937 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	757	-0-	757	-0-	1694 757 3		Y	-0-			-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634			
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			9
10	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3		N	-0-			9
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	174 3	1 9	N	1			10
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			10
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			10
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3		N	-0-			10

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	519	N	519	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1			13
10	651	N	516	-0-	-135	515	3	1	9	N	1			14
11	510	N	342	-0-	-168	342	3			N	-0-			14
12	658	N	658	-0-	-0-	658	3			N	-0-			14
01	499	N	499	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1			15
*02	423	N	423	-0-	-0-	423	3			N	-0-			15

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643					
09	551	N	551	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1			27
10	682	N	522	-0-	-160	522	3			N	-0-			27
11	540	N	470	-0-	-70	470	3			N	-0-			27
12	448	N	448	-0-	-0-	448	3			N	-0-			27
01	463	N	463	-0-	-0-	463	3			N	-0-			27
02	448	N	410	-0-	-38	410	3			N	-0-			27

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641					
09	981	N	981	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5			14
10	1116	N	1040	-0-	-76	1034	3	6	9	N	5			19
11	1008	N	1008	-0-	-0-	1007	3	1	9	N	1			20
12	1058	N	1058	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			20
01	1088	N	1088	-0-	-0-	1069	3	19	9	N	17			37
*02	997	N	997	-0-	-0-	987	3	10	9	N	9			46

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551					
09	571	N	571	-0-	-0-	571	3			N	-0-			31
10	681	N	681	-0-	-0-	681	3			N	-0-			31
11	709	N	709	-0-	-0-	709	3			N	-0-			31
12	622	N	622	-0-	-0-	622	3			N	-0-			31
01	702	N	702	-0-	-0-	698	3	4	9	N	4			35
*02	729	N	729	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2			37

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666					
09	1063	N	1063	-0-	-0-	1044	3	19	9	N	17			154
10	1209	N	1035	-0-	-174	1032	3	3	9	N	3			157
11	1050	N	994	-0-	-56	994	3			N	-0-			157
12	1013	N	1013	-0-	-0-	1011	3	2	9	N	2			159
01	1032	N	1032	-0-	-0-	1029	3	3	9	N	3			162
*02	942	N	942	-0-	-0-	941	3	1	9	N	1			163

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733					
09	714	N	714	-0-	-0-	714	3			N	-0-			73
10	837	N	614	-0-	-223	614	3			N	-0-	54	1	19
11	720	N	516	-0-	-204	516	3			N	-0-			19
12	354	N	354	-0-	-0-	354	3			N	-0-			19
01	374	N	374	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1			20
*02	535	N	535	-0-	-0-	535	3			N	-0-			20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598					
09	598	N	598	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4			12
10	599	N	599	-0-	-0-	599	3			N	-0-			12
11	586	N	586	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2			14
12	577	N	577	-0-	-0-	577	3			N	-0-			14
01	560	N	560	-0-	-0-	552	3	8	9	N	7			21
*02	638	N	638	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3			24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					28
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					28
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	N	1					29
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					29
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					29
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					30

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

09	2970 X	2862	-0-	-108	-0-	2841	3	21	9	N	19					32
10	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	2787	3	23	9	N	21					53
11	2940 X	2413	-0-	-527	-0-	2406	3	7	9	N	6					59
12	3038 X	2188	-0-	-850	-0-	2182	3	6	9	N	5					64
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2213	3	41	9	N	37	88	1			13
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	3	10	9	N	9					22

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					5
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					6
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					6
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	555	3	8	9	N	7					13
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					15

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					42
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	1					43
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	Y	1					44
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					45
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	91	3	7	9	Y	6					51
02	DLQ G-10	398	-0-	398	496	397	3	1	9	Y	1					52

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	3	1	9	N	1	31	1			20
10	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					20
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	601	3	2	9	N	2					22
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					27
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					31
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	543	3	3	9	N	3					34

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	3	4	9	N	4					48
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	632	3	8	9	N	7	36	1			19
11	660 N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					19
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	3	2	9	N	2					21
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					37
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	N	14					51

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5					27
10	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					27
11	360 N	292	-0-	-68	-0-	291	3	1	9	Y	1					28
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	301	3	10	9	Y	9					37
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	276	3	2	9	Y	2					39
02	DLQ G-10	344	-0-	344	622	334	3	10	9	Y	9					48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2 9	Y	2	34
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	372	3	3 9	Y	3	37
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524	3	6 9	Y	5	42
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4 9	Y	4	46
01	DLQ G-10	585	-0-	585	585	570	3	15 9	Y	14	15
02	DLQ G-10	485	-0-	485	1070	479	3	6 9	Y	5	20

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639		
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	3	6 9	N	5	56
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	663	3	1 9	N	1	16
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-	16
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	3	1 9	N	1	17
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	592	3	13 9	N	12	29
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1 9	N	1	30

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	42
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1 9	Y	1	43
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		Y	-0-	43
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	3	1 9	Y	1	44
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3		Y	-0-	44
02	DLQ G-10	205	-0-	205	420	205	3		Y	-0-	44

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	305	3	14 9	N	13	35
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3 9	N	3	38
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3 9	N	3	41
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-	41
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	41
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3		N	-0-	41

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506		
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-	32
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3		N	-0-	32
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-	32
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	438	3	3 9	N	3	35
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3 9	N	3	38
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6 9	N	5	43

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-	53
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3		Y	-0-	53
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-	53
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4 9	Y	4	57
01	DLQ G-10	300	-0-	300	300	294	3	6 9	Y	5	16
02	DLQ G-10	467	-0-	467	767	460	3	7 9	Y	6	22

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871		
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6 9	Y	5	8
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	621	3	8 9	Y	7	15
11	630 N	589	-0-	-41	-0-	585	3	4 9	Y	4	19
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8 9	Y	7	26
01	DLQ G-10	604	-0-	604	604	594	3	10 9	Y	9	35
02	DLQ G-10	583	-0-	583	1187	575	3	8 9	Y	7	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3						10
10	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1115 3	2 9	Y				12
11	1140 N	947	-0-	-193	-0-	947 3		Y				12
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y				12
01	DLQ G-10	859	-0-	859	-0-	859 3	19 9	Y				29
02	DLQ G-10	996	-0-	996	-0-	989 3	7 9	Y				35

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515			
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	817 3	9 9	N				20
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	821 3	1 9	N				21
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3	1 9	N				22
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771 3	4 9	N				26
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	776 3	11 9	N				36
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	691 3	7 9	N				42

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523			
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900 3	6 9	N				79
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	936 3	2 9	N		69 1		12
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	832 3		N				12
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N				12
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	864 3	11 9	N				22
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 3	7 9	N				28

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N				34
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 3		N				34
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N				34
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9	N				37
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 3	6 9	N				42
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	330 3	10 9	N				51

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649			
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901 3	7 9	N				67
10	961 N	890	-0-	-71	-0-	881 3	9 9	N		54 1		21
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	839 3		N				21
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N				21
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660 3	10 9	N				30
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	764 3	2 9	N				32

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N				8
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N				8
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		N				8
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N				8
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N				8
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N				8

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y				39
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 3	2 9	Y				41
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 3	1 9	Y				42
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y				42
01	DLQ G-10	460	-0-	460	-0-	448 3	12 9	Y		41 1		12
02	DLQ G-10	379	-0-	379	-0-	378 3	1 9	Y				13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1		38
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	466	3	20	9	N	18	28 1	28
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-		28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2		30
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	N	8		38
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	351	3	7	9	N	6		44

BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723					
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3	51 1	12
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	795	3	56	9	Y	51	51 1	12
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	711	3	1	9	Y	1		13
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	3	1	9	Y	1		14
01	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	772	3	13	9	Y	12		26
02	DLQ	G-10	675	-0-	675	1460	665	3	10	9	Y	9		35

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574					
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	3	13	9	N	12		28
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	961	3	13	9	N	12		40
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	960	3	3	9	N	3		43
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3		46
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	888	3	22	9	N	20		66
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	816	3	21	9	N	19	68 1	17

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734					
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	3	7	9	Y	6		27
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	3	6	9	Y	5		32
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	Y	4		36
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	962	3	26	9	Y	24		60
01	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	1025	999	3	26	9	Y	24	54 1	30
02	DLQ	G-10	952	-0-	952	1977	920	3	32	9	Y	29		59

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663					
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1		10
10	899	N	823	-0-	-76	-0-	816	3	7	9	N	6		16
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	N	3		19
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-		19
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11		30
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	563	3	1	9	N	1		31

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642					
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	3	13	9	N	12		36
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1194	3	15	9	N	14		50
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1209	3	2	9	N	2		52
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	3	1	9	N	1		53
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1102	3	65	9	N	59	97 1	15
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	1011	3	9	9	N	8		23

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386					
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	N	1		35
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1119	3	4	9	N	4	25 1	14
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	3	1	9	N	1		15
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1304	3	2	9	N	2		17
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	3	4	9	N	4		21
02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	1190	3	3	9	N	3		24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		10	
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-		10	
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	330 3	N	-0-		10	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		10	
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		10	
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	296 3	3 9 N	3		13	

ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666		
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1282 3	15 9 N	14		31	
10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1270 3	11 9 N	10		41	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400 3	2 9 N	2		43	
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 3	11 9 N	10		53	
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1509 3	51 9 N	46	60 1	39	
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307 3	21 9 N	19		58	

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552		
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 3	2 9 N	2		19	
10	992 N	880	-0-	-112	-0-	877 3	3 9 N	3		22	
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	733 3	1 9 N	1		23	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		-0-		23	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	852 3	7 9 N	6		29	
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	665 3	6 9 N	5		34	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652		
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729 3	3 9 N	3		23	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		-0-		23	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727 3	1 9 N	1		24	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		-0-		24	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		-0-		24	
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	651 3	19 9 N	17		41	

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175		
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	5	
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	5	
11	840 N	620	-0-	-220	-0-	620 3		N	-0-	5	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	792 3	4 9 N	4		9	
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1355 3	29 9 N	26		35	
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1177 3	45 9 N	41	54 1	22	

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248		
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903 3	8 9 N	7		63	
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	927 3	8 9 N	7	51 1	19	
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	821 3	1 9 N	1		20	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 3	2 9 N	2		22	
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	842 3	26 9 N	24		46	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	789 3	14 9 N	13		59	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		794 N	794	-0-	-0-	737 3	57 9	Y			52			200
10		899 N	899	-0-	-0-	868 3	31 9	Y			28			228
11		891 N	891	-0-	-0-	870 3	21 9	Y			19	128 1		119
12		585 N	585	-0-	-0-	564 3	21 9	Y			19			138
01	DLQ	G-10	875	-0-	875	832 3	43 9	Y			39			177
02	DLQ	G-10	745	-0-	745	1620	693 3	Y			47	97 1		127

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624					
09		153 N	153	-0-	-0-	153 3		N			-0-			35
10		106 N	106	-0-	-0-	106 3		N			-0-			35
11		103 N	103	-0-	-0-	103 3		N			-0-			35
12		201 N	201	-0-	-0-	201 3		N			-0-			35
01		129 N	129	-0-	-0-	129 3		N			-0-			35
*02		105 N	105	-0-	-0-	105 3		N			-0-			35

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711					
09		406 N	406	-0-	-0-	406 3		N			-0-			19
10		496 N	193	-0-	-303	193 3		N			-0-			19
11		612 N	612	-0-	-0-	606 3	6 9	N			5			24
12		789 N	789	-0-	-0-	776 3	13 9	N			12			36
01		803 N	803	-0-	-0-	794 3	9 9	N			8			44
*02		863 N	863	-0-	-0-	859 3	4 9	N			4			48

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637					
09		424 N	424	-0-	-0-	423 3	1 9	N			1			52
10		465 N	408	-0-	-57	406 3	2 9	N			2	44 1		10
11		450 N	400	-0-	-50	400 3		N			-0-			10
12		396 N	396	-0-	-0-	394 3	2 9	N			2			12
01		393 N	393	-0-	-0-	392 3	1 9	N			1			13
02		364 N	348	-0-	-16	347 3	1 9	N			1			14

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658					
09		565 N	565	-0-	-0-	562 3	3 9	N			3			20
10		574 N	574	-0-	-0-	570 3	4 9	N			4			24
11		540 N	444	-0-	-96	444 3		N			-0-			24
12		443 N	443	-0-	-0-	443 3		N			-0-			24
01		463 N	463	-0-	-0-	463 3		N			-0-			24
*02		508 N	508	-0-	-0-	504 3	4 9	N			4			28

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195					
09		1043 N	1043	-0-	-0-	1043 3		N			-0-			13
10		1085 N	994	-0-	-91	994 3		N			-0-			13
11		1080 N	745	-0-	-335	745 3		N			-0-			13
12		1238 N	1238	-0-	-0-	1238 3		N			-0-			13
01		981 N	981	-0-	-0-	980 3	1 9	N			1			14
*02		972 N	972	-0-	-0-	970 3	2 9	N			2			16

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556					
09		624 N	624	-0-	-0-	618 3	6 9	N			5			31
10		719 N	719	-0-	-0-	719 3		N			-0-			31
11		570 N	509	-0-	-61	509 3		N			-0-			31
12		496 N	496	-0-	-0-	496 3		N			-0-			31
01		400 N	400	-0-	-0-	394 3	6 9	N			5			36
02		476 N	374	-0-	-102	372 3	2 9	N			2			38

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	3	9	9	N	8	21
10	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1003	3	10	9	N	9	30
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	843	3	1	9	N	1	31
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840	3	3	9	N	3	34
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	871	3	11	9	N	10	44
02	784 N	717	-0-	-67	-0-	704	3	13	9	N	12	56

BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736			
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	9	Y	5	18
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-	18
11	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-	18
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-	18
01	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1099	3	21	9	Y	19	37
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2154	1005	3	29	9	Y	26	63

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661			
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491	3	2	9	N	2	17
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	444	3	2	9	N	2	19
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-	19
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	N	1	20
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	N	4	24
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3	27

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702			
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3	23
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1	9	N	1	24
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5	29
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5	34
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-	34
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	34

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664			
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-	22
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-	22
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-	22
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	22
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	22
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	22

BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721			
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	32
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-	32
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	593	3	2	9	Y	2	34
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-	34
01	DLQ G-10	733	-0-	733	733	722	3	11	9	Y	10	44
02	DLQ G-10	602	-0-	602	1335	601	3	1	9	Y	1	45

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287			
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	72
10	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1225	3	12	9	N	11	21
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-	21
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	N	3	24
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	34	19
02	1092 N	1039	-0-	-53	-0-	1029	3	10	9	N	9	28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-		8
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	633	3	N	8		16
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	624	3	N	1		17
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	N	2		19
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	3	N	10		28
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	492	3	N	3		31

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	Y	1		15
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3	Y	-0-		15
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	610	3	Y	5		20
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	-0-		20
01	DLQ G-10	658	-0-	658	658	658	3	Y	-0-		20
02	DLQ G-10	542	-0-	542	1200	542	3	Y	-0-		20

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	N	2		21
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		21
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	3	N	9		30
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	3	N	9		39
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	N	6		44
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	N	2		46

LAUFFERER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		140
10	1147 N	881	-0-	-266	-0-	881	3	N	-0-		140
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	804	3	N	-0-		140
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		140
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		140
02	756 N	733	-0-	-23	-0-	730	3	N	3		143

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		15
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		15
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		15
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		15
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		15
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	8		27
10	868 N	701	-0-	-167	-0-	690	3	Y	10		37
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	722	3	Y	4		41
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	712	3	Y	12		53
01	DLQ G-10	490	-0-	490	490	488	3	Y	2	45 1	10
02	DLQ G-10	512	-0-	512	1002	512	3	Y	-0-		10

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-		44
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	Y	-0-		44
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3	Y	-0-		44
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		44
01	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	3	Y	-0-		44
02	DLQ G-10	72	-0-	72	176	72	3	Y	-0-		44

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	3	4 9	N	4	23
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	3	4 9	N	4	27
11	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	3		N	-0-	27
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-	27
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105	3	24 9	N	22	49
02	1036 N	960	-0-	-76	-0-	950	3	10 9	N	9	58

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656		
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-	26
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	26
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-	26
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	26
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	26
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	296	3	1 9	N	1	27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730		
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6 9	Y	5	19
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	3	8 9	Y	7	26
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	943	3	6 9	Y	5	31
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7 9	Y	6	37
01 DLQ	G-10	968	-0-	968	-0-	960	3	8 9	Y	7	44
02 DLQ	G-10	838	-0-	838	-0-	1806	3		Y	-0-	44

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180		
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1 9	N	1	16
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3		N	-0-	16
11	690 N	475	-0-	-215	-0-	474	3	1 9	N	1	17
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	17
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	17
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-	17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3 9	N	3	15
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	15
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	15
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-	15
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	15
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306	3		N	-0-	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8 9	Y	7	81
10	744 N	496	-0-	-248	-0-	495	3	1 9	Y	1	82
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	563	3	4 9	Y	4	30
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2 9	Y	2	32
01 DLQ	G-10	611	-0-	611	-0-	592	3	19 9	Y	17	49
02 DLQ	G-10	581	-0-	581	-0-	1192	3	8 9	Y	7	56

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590		
09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2137	3	28 9	N	25	42
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-	42
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3		N	-0-	42
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-	42
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-	42
02	1596 N	1296	-0-	-300	-0-	1296	3		N	-0-	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-		22
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		22
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-	2	24
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-		24
01	DLQ G-10	298	-0-	298	298	298	3	Y	-0-		24
02	DLQ G-10	349	-0-	349	647	346	3	Y	3		27

BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	Y	-0-		13
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	Y	-0-		13
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-		13
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		13
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	3	Y	-0-		13
02	DLQ G-10	316	-0-	316	710	316	3	Y	-0-		13

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	284	3	8 9 N	7		60
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3	N	-0-	43 1	17
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		17
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2 9 N	2		19
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4 9 N	4		23
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	271	3	3 9 N	3		26

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	Y	-0-		15
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	Y	-0-		15
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	3	Y	-0-		15
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160	3	1 9 Y	1		16
02	DLQ G-10	152	-0-	152	313	151	3	1 9 Y	1		17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1 9 Y	1		29
10	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	3	3 9 Y	3		32
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3 9 Y	3		35
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6 9 Y	5		40
01	DLQ G-10	532	-0-	532	532	524	3	8 9 Y	7		47
02	DLQ G-10	444	-0-	444	976	441	3	3 9 Y	3		50

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217		
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	995	3	10 9 N	9		26
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	3	20 9 N	18		44
11	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3	N	-0-		44
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4 9 N	4		48
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1131	3	50 9 N	45	74 1	19
*02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29 9 N	26		45

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522		
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-		-0-
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
11	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	3	Y	-0-		-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	772	-0-	772	1658	772	3	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-		34
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-		34
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	3	Y	-0-		34
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-		34
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	541	3	Y	1	9	35
02	DLQ G-10	592	-0-	592	1134	590	3	Y	2	9	37

CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564		
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		56
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3	N	-0-		56
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		56
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	N	1	9	57
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	N	9	9	65
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	748	3	N	9	9	73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	Y	1	9	52
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	639	3	Y	4	9	15
11	600 N	563	-0-	-37	-0-	562	3	Y	1	9	16
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	4	9	20
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	584	3	Y	4	9	24
02	DLQ G-10	521	-0-	521	1109	517	3	Y	4	9	28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	Y	7		70
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	Y	10	9	13
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	7	9	19
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	12	9	30
01	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081	1068	3	Y	13	9	42
02	DLQ G-10	959	-0-	959	2040	951	3	Y	8	9	49

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673		
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-		23
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		23
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3	Y	-0-		23
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	348	3	Y	6	9	28
02	DLQ G-10	319	-0-	319	673	311	3	Y	8	9	35

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733		
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-		19
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3	Y	-0-		19
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	486	3	Y	1	9	20
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	6	9	25
01	DLQ G-10	469	-0-	469	469	468	3	Y	1	9	26
02	DLQ G-10	502	-0-	502	971	502	3	Y	-0-		26

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	Y	-0-		56
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	Y	-0-	43	1
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	Y	-0-	1	5
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	Y	-0-		12
01	DLQ G-10	796	-0-	796	796	796	3	Y	-0-		12
02	DLQ G-10	905	-0-	905	1701	901	3	Y	4	9	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	752 3	20 9	N			18			30
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	749 3	9 9	N			8			38
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	732 3	7 9	N			6			44
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	748 3	14 9	N			13			57
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723 3	4 9	N			4	53 1		8
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	599 3	1 9	N			1			9

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708					
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 3	1 9	N			1			42
10	1054 N	678	-0-	-376	-0-	677 3	1 9	N			1			43
11	720 N	492	-0-	-228	-0-	491 3	1 9	N			1			44
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 3	1 9	N			1			45
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089 3	7 9	N			6	42 1		9
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893 3	1 9	N			1			10

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701					
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 3	4 9	Y			4			32
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3		Y			-0-			32
11	930 N	867	-0-	-63	-0-	866 3	1 9	Y			1			33
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	977 3	22 9	Y			20			53
01	DLQ G-10	961	-0-	961	961	948 3	13 9	Y			12			65
02	DLQ G-10	927	-0-	927	1888	903 3	24 9	Y			22			87

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690					
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y			-0-			28
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044 3	1 9	Y			1			29
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	837 3	2 9	Y			2			31
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 3	11 9	Y			10			41
01	DLQ G-10	835	-0-	835	835	832 3	3 9	Y			3			44
02	DLQ G-10	733	-0-	733	1568	732 3	1 9	Y			1			45

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740					
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y			-0-			65
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y			-0-	56 1		9
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y			-0-	1 5		8
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558 3	4 9	Y			4			12
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	625 3	18 9	Y			16			28
02	DLQ G-10	563	-0-	563	1206	546 3	17 9	Y			15			43

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399					
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N			-0-			28
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N			-0-			28
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	574 3		N			-0-			28
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601 3	3 9	N			3			31
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	612 3	4 9	N			4			35
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	510 3	4 9	N			4			39

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760					
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N			-0-			79
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458 3	2 9	N			2			81
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578 3	4 9	N			4			85
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 3	1 9	N			1	44 1		42
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521 3	11 9	N			10			52
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	447 3	10 9	N			9			61

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	105	N	105	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		17
10	124	N	63	-0-	-61	63	3	Y	-0-		17
11	120	N	91	-0-	-29	91	3	Y	-0-		17
12	54	N	54	-0-	-0-	54	3	Y	-0-		17
01	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	3	Y	-0-		17
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	3	Y	-0-		17

BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789		
09	547	N	547	-0-	-0-	545	3	Y	2		52
10	744	N	735	-0-	-9	735	3	Y	-0-		52
11	720	N	602	-0-	-118	596	3	Y	5		57
12	682	N	682	-0-	-0-	681	3	Y	1		58
01	DLQ	G-10	591	-0-	591	578	3	Y	12	48 1	22
02	DLQ	G-10	582	-0-	582	1173	3	Y	-0-		22

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512		
09	905	N	905	-0-	-0-	905	3	Y	-0-		-0-
10	1054	N	862	-0-	-192	862	3	Y	-0-		-0-
11	960	N	742	-0-	-218	742	3	Y	-0-		-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	912	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	756	-0-	756	756	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1757	3	Y	-0-		-0-

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756		
09	222	N	222	-0-	-0-	218	3	Y	4		55
10	155	N	124	-0-	-31	124	3	Y	-0-		55
11	150	N	23	-0-	-127	23	3	Y	-0-		55
12	20	N	20	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		55
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	3	Y	-0-		55
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	3	Y	-0-		55

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746		
09	317	N	317	-0-	-0-	251	3	N	60	96 1	12
10	310	N	282	-0-	-28	248	3	N	31		43
11	394	N	394	-0-	-0-	306	3	N	80		123
12	362	N	362	-0-	-0-	306	3	N	51	160 1	14
01	358	N	358	-0-	-0-	308	3	N	45		59
*02	355	N	355	-0-	-0-	282	3	N	66	113 1	12

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797		
09	657	N	657	-0-	-0-	654	3	N	3		18
10	590	N	590	-0-	-0-	582	3	N	7		25
11	577	N	577	-0-	-0-	571	3	N	5		30
12	556	N	556	-0-	-0-	554	3	N	2		32
01	570	N	570	-0-	-0-	569	3	N	1		33
02	532	N	474	-0-	-58	474	3	N	-0-		33

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433		
09	685	N	685	-0-	-0-	670	3	N	14		30
10	671	N	671	-0-	-0-	659	3	N	11		41
11	690	N	649	-0-	-41	647	3	N	2		43
12	657	N	657	-0-	-0-	657	3	N	-0-		43
01	653	N	653	-0-	-0-	653	3	N	-0-		43
02	616	N	582	-0-	-34	582	3	N	-0-		43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	20
10	961 N	913	-0-	-48	-0-	913 3		N	-0-	20
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	836 3		N	-0-	20
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	20
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-	20
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848 3	1 9	N	1	21

HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293		
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-	-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 3		Y	-0-	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		Y	-0-	-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1303 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1145	-0-	1145	2448	1145 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718		
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-	10
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	627 3		Y	-0-	10
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 3		Y	-0-	10
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-	10
01	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596 3		Y	-0-	10
02	DLQ G-10	576	-0-	576	1172	576 3		Y	-0-	10

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-	8
10	589 N	173	-0-	-416	-0-	173 3		Y	-0-	8
11	480 N	344	-0-	-136	-0-	344 3		Y	-0-	8
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511 3	1 9	Y	1	9
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	543 3	3 9	Y	3	12
02	DLQ G-10	501	-0-	501	1047	498 3	3 9	Y	3	15

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	20
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	20
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 3		Y	-0-	20
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	20
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305 3		Y	-0-	20
02	DLQ G-10	285	-0-	285	590	285 3		Y	-0-	20

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390		
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2047 3	10 9	N	9	72
10	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1961 3	7 9	N	6	78
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1908 3	6 9	N	5	14
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957 3	2 9	N	2	16
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911 3	11 9	N	10	26
02	1792 N	1515	-0-	-277	-0-	1505 3	10 9	N	9	35

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	35
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-	35
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258 3		N	-0-	35
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	35
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330 3	4 9	N	4	39
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280 3	4 9	N	4	43

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-	-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	995	-0-	995	995	995 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	2276	1281 3		Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	48
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-	17
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 3		Y	-0-	17
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462 3	3 9	Y	3	20
01	DLQ G-10	416	-0-	416	416	415 3	1 9	Y	1	21
02	DLQ G-10	379	-0-	379	795	377 3	2 9	Y	2	23

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686		
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	38
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-	38
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	959 3	6 9	N	5	43
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968 3	1 9	N	1	44
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977 3	1 9	N	1	45
02	896 N	842	-0-	-54	-0-	842 3		N	-0-	45

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768		
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1053 3	6 9	Y	5	12
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 3	4 9	Y	4	16
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	998 3	6 9	Y	5	21
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1052 3	9 9	Y	8	29
01	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	1033 3	15 9	Y	14	43
02	DLQ G-10	937	-0-	937	1985	928 3	9 9	Y	8	51

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194		
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-	10
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 3	3 9	N	3	13
11	720 N	631	-0-	-89	-0-	630 3	1 9	N	1	14
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	14
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	14
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804 3	11 9	Y	10	24
10	837 N	809	-0-	-28	-0-	801 3	8 9	Y	7	31
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	768 3	9 9	Y	8	39
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 3	4 9	Y	4	43
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	650 3	6 9	Y	5	48
02	DLQ G-10	671	-0-	671	1327	667 3	4 9	Y	4	52

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		Y	-0-	34
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	Y	1	35
11	930 N	807	-0-	-123	-0-	804 3	3 9	Y	3	38
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 3	4 9	Y	4	42
01	DLQ G-10	834	-0-	834	834	833 3	1 9	Y	1	43
02	DLQ G-10	831	-0-	831	1665	825 3	6 9	Y	5	48

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		333 N	333	-0-	-0-	333	3	Y	-0-		23
10		527 N	347	-0-	-180	347	3	Y	-0-		23
11		480 N	331	-0-	-149	331	3	Y	-0-		23
12		340 N	340	-0-	-0-	340	3	Y	-0-		23
01	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	3	Y	-0-		23
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	773	417	3	Y	-0-	23

BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
09		129 N	129	-0-	-0-	129	3	Y	-0-		10
10		155 N	64	-0-	-91	64	3	Y	-0-		10
11		405 N	405	-0-	-0-	405	3	Y	-0-		10
12		374 N	374	-0-	-0-	374	3	Y	-0-		10
01	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	3	Y	11		21
02	DLQ	G-10	327	-0-	327	864	318	3	9	9	29

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
09		167 N	167	-0-	-0-	167	3	Y	-0-		21
10		155 N	132	-0-	-23	132	3	Y	-0-		21
11		150 N	119	-0-	-31	119	3	Y	-0-		21
12		138 N	138	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		21
01	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	3	Y	-0-		21
02	DLQ	G-10	104	-0-	104	242	104	3	Y	-0-	21

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
09		1203 N	1203	-0-	-0-	1203	3	1	9	N	66
10		1162 N	1162	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	44	22
11		1200 N	964	-0-	-236	964	3	N	-0-		22
12		823 N	823	-0-	-0-	822	3	1	9	N	23
01		1371 N	1371	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	32
*02		1085 N	1085	-0-	-0-	1078	3	7	9	N	38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
09		1164 N	1164	-0-	-0-	1160	3	4	9	Y	41
10		1333 N	1227	-0-	-106	1225	3	2	9	Y	12
11		1260 N	1248	-0-	-12	1244	3	4	9	Y	16
12		1187 N	1187	-0-	-0-	1181	3	6	9	Y	21
01	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	1102	3	9	9	Y	29
02	DLQ	G-10	873	-0-	873	1984	867	3	6	9	34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
09		721 N	721	-0-	-0-	721	3	Y	-0-		48
10		775 N	677	-0-	-98	677	3	Y	-0-		48
11		780 N	640	-0-	-140	640	3	Y	-0-		48
12		646 N	646	-0-	-0-	646	3	Y	-0-		48
01	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	3	Y	-0-		48
02	DLQ	G-10	567	-0-	567	1148	567	3	Y	-0-	12

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
09		264 N	264	-0-	-0-	264	3	N	-0-		36
10		314 N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-		36
11		441 N	441	-0-	-0-	441	3	N	-0-		36
12		736 N	736	-0-	-0-	734	3	2	9	N	38
01		730 N	730	-0-	-0-	710	3	20	9	N	22
*02		622 N	622	-0-	-0-	612	3	10	9	N	31

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	835	3	25	9	N	23	55
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	853	3	4	9	N	4	19
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-	19
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	19
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	823	3	19	9	N	17	36
02	840 N	761	-0-	-79	-0-	758	3	3	9	N	3	39

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	71
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	71
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	72
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	72
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	72
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-	72

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	8	9	Y	7	60
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	732	3	2	9	Y	2	16
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	705	3	3	9	Y	3	19
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	Y	10	29
01	DLQ G-10	694	-0-	694	694	688	3	6	9	Y	5	34
02	DLQ G-10	636	-0-	636	1330	627	3	9	9	Y	8	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	910	3	3	9	Y	3	6
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			Y	-0-	6
11	960 N	815	-0-	-145	-0-	814	3	1	9	Y	1	7
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	874	3	13	9	Y	12	19
01	DLQ G-10	953	-0-	953	953	935	3	18	9	Y	16	35
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1811	841	3	17	9	Y	15	50

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3	12
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	12
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-	12
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	3	9	9	Y	8	20
01	DLQ G-10	569	-0-	569	569	567	3	2	9	Y	2	22
02	DLQ G-10	516	-0-	516	1085	514	3	2	9	Y	2	24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-	61
10	837 N	766	-0-	-71	-0-	766	3			Y	-0-	61
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3			Y	-0-	61
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-	61
01	DLQ G-10	695	-0-	695	695	685	3	10	9	Y	9	12
02	DLQ G-10	622	-0-	622	1317	618	3	4	9	Y	4	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643			
09	1373 X	361	-0-	-1012	-0-	361	3			Y	-0-	28
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-	28
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-	28
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-	28
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3	31
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	842 3	10 9	Y			9			75
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		Y			-0-			75
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	761 3	1 9	Y			1	62 1		14
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y			-0-			14
01	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759 3		Y			-0-			14
02	DLQ G-10	748	-0-	748	1507	745 3	3 9	Y			3			17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355 3	7 9	Y			6			45
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	362 3	6 9	Y			5			50
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	341 3	6 9	Y			5			55
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 3	1 9	Y			1			56
01	DLQ G-10	362	-0-	362	362	350 3	12 9	Y			11	47 1		20
02	DLQ G-10	317	-0-	317	679	315 3	2 9	Y			2			22

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425					
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1115 3	8 9	N			7			49
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	N			2	44 1		7
11	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1083 3	8 9	N			7			14
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	923 3	8 9	N			7			21
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	963 3	10 9	N			9			30
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	972 3		N			-0-			30

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792					
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N			-0-			12
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N			-0-			12
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N			-0-			12
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	N			1			13
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N			-0-			13
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N			-0-			13

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804					
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 3	1 9	N			1			46
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 3	3 9	N			3			49
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N			-0-			49
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560 3	8 9	N			7			56
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594 3	3 9	N			3	50 1		9
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	473 3	1 9	N			1			10

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788					
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N			-0-			29
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	980 3	7 9	N			6			35
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1124 3	4 9	N			4			39
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1047 3	11 9	N			10			49
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047 3	9 9	N			8	44 1		13
02	1064 N	899	-0-	-165	-0-	898 3	1 9	N			1			14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818					
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874 3	14 9	Y			13			37
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	848 3	12 9	Y			11			48
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	824 3	10 9	Y			9			57
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	813 3	20 9	Y			18	61 1		14
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	829 3	75 9	Y			68	61 1		21
02	DLQ G-10	769	-0-	769	1673	754 3	15 9	Y			14			35

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	36
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	Y	-0-	36
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	Y	-0-	36
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	36
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3	Y	-0-	36
02	DLQ G-10	89	-0-	89	204	89	3	Y	-0-	36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	5
10	558 N	345	-0-	-213	-0-	345	3	Y	-0-	5
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3 9 Y	3	8
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4 9 Y	4	12
01	DLQ G-10	348	-0-	348	348	346	3	2 9 Y	2	14
02	DLQ G-10	315	-0-	315	663	313	3	2 9 Y	2	16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820		
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	Y	-0-	17
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	Y	-0-	17
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7 9 Y	6	23
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	3	18 9 Y	16	39
01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1279	3	26 9 Y	24	63
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2488	1137	3	46 9 Y	42	21

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7410 - 7769		
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1931	3	21 9 N	19	51
10	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1948	3	21 9 N	19	70
11	2070 N	1434	-0-	-636	-0-	1413	3	21 9 N	19	30
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1402	3	9 9 N	8	38
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2136	3	15 9 N	14	52
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	3	35 9 N	32	84

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717		
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2 9 N	2	43
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	567	3	1 9 N	1	30
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	3	N	-0-	30
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1 9 N	1	31
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9 N	1	32
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	32

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	31
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	31
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	31
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	31
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	31
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	3	N	-0-	31

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-	17
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3	Y	-0-	17
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	457	3	6 9 Y	5	22
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6 9 Y	5	27
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	3	1 9 Y	1	28
02	DLQ G-10	453	-0-	453	929	446	3	7 9 Y	6	34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	689 3	3 9 Y	3	48 1	12		
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	566 3	1 9 Y	1		13		
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	840 3	1 9 Y	1		14		
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		-0-		14		
01	DLQ G-10	619	-0-	619	-0-	616 3	3 9 Y	3		17		
02	DLQ G-10	607	-0-	607	-0-	601 3	6 9 Y	5		22		

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744			
09	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1684 3	2 9 Y	2		24		
10	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1450 3	7 9 Y	6		30		
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1687 3	13 9 Y	12		42		
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1601 3	9 9 Y	8		50		
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	-0-	1694 3	4 9 Y	4	39 1	15		
02	DLQ G-10	1427	-0-	1427	-0-	3125 1421 3	6 9 Y	5		20		

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759			
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-	73		
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		Y	-0-	73		
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-	73		
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974 3	1 9 Y	1		74		
01	DLQ G-10	1018	-0-	1018	-0-	972 3	46 9 Y	42	24 1	92		
02	DLQ G-10	870	-0-	870	-0-	1888 870 3		Y	-0-	13		

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799 3	2 9 N	2		17		
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 3	13 9 N	12		29		
11	810 N	744	-0-	-66	-0-	744 3		N	-0-	29		
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760 3	2 9 N	2		31		
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	731 3	22 9 N	20		51		
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	669 3	11 9 N	10		61		

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389			
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288 3	2 9 N	2		17		
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9 N	2		19		
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-	19		
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 3	1 9 N	1		20		
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	908 3	19 9 N	17		37		
02	980 N	764	-0-	-216	-0-	758 3	6 9 N	5		42		

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785			
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		Y	-0-	37		
10	1333 N	918	-0-	-415	-0-	914 3	4 9 Y	4		41		
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1397 3	10 9 Y	9		50		
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-	50		
01	DLQ G-10	1284	-0-	1284	-0-	1284 3		Y	-0-	50		
02	DLQ G-10	1217	-0-	1217	-0-	2501 1217 3		Y	-0-	50		

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	50		
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	50		
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	749 3		N	-0-	50		
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 3	1 9 N	1		51		
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815 3	4 9 N	4		55		
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-	55		

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	3	2	9	Y	2	21
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	21
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	21
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3	24
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	419	3	3	9	Y	3	27
02	DLQ G-10	512	-0-	512	934	512	3			Y	-0-	27

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755			
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	981	3	10	9	N	9	70
10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1004	3	6	9	N	5	75
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	959	3	7	9	N	6	9
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	956	3	9	9	N	8	17
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	N	5	22
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	851	3	1	9	N	1	23

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	13
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6	19
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-	19
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	19
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448	444	3	4	9	Y	4	23
02	DLQ G-10	468	-0-	468	916	467	3	1	9	Y	1	24

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761			
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	3	2	9	Y	2	15
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	789	3	8	9	Y	7	22
11	840 N	768	-0-	-72	-0-	761	3	7	9	Y	6	28
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	3	3	9	Y	3	31
01	DLQ G-10	761	-0-	761	761	755	3	6	9	Y	5	36
02	DLQ G-10	743	-0-	743	1504	743	3			Y	-0-	36

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742			
09	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2356	3	10	9	Y	9	36
10	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	2222	3	11	9	Y	10	46
11	2490 X	2070	-0-	-420	-0-	2064	3	6	9	Y	5	51
12	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2050	3	22	9	Y	20	12
01	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2150	2139	3	11	9	Y	10	22
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	4001	1849	3	2	9	Y	2	24

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761			
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-	41
10	837 N	640	-0-	-197	-0-	640	3			Y	-0-	41
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-	41
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-	41
01	DLQ G-10	837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-	41
02	DLQ G-10	643	-0-	643	1480	642	3	1	9	Y	1	42

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802			
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	N	7	37
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1073	3	7	9	N	6	43
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	974	3	8	9	N	7	50
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	N	1	51
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14	9	N	13	8
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	775	3	1	9	N	1	9

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768							
09	2610 X	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			Y	-0-					14
10	2697 X	2561	-0-	-136	-0-	2561	3			Y	-0-					14
11	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	2519	3	13	9	Y	12					26
12	2697 X	2624	-0-	-73	-0-	2613	3	11	9	Y	10					36
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	2864	3	24	9	Y	22	56	1	2	8	-0-
02	DLQ G-10	2503	-0-	2503	5391	2471	3	32	9	Y	29					29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828							
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					44
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	41	1			8
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3			Y	-0-					8
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10	187	-0-	187	414	187	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816							
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					24
11	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					24
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	555	3			Y	-0-					24
02	DLQ G-10	513	-0-	513	1068	510	3	3	9	Y	3					27

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710							
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					12
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3					15
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					15
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	57	-0-	57	107	57	3			Y	-0-					15

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630							
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					25
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1186	3	6	9	Y	5					30
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1031	3	3	9	Y	3					33
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	3	20	9	Y	18					51
01	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	1141	3	15	9	Y	14					65
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2174	1008	3	10	9	Y	9					74

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775							
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					11
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					11
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3			Y	-0-					11
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					11
01	DLQ G-10	677	-0-	677	677	676	3	1	9	Y	1					12
02	DLQ G-10	579	-0-	579	1256	579	3			Y	-0-					12

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7484 - 7638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		476 N	476	-0-	-0-	475	3	1	9	Y	57
10		620 N	422	-0-	-198	422	3			Y	57
11		690 N	476	-0-	-214	476	3			Y	57
12		476 N	476	-0-	-0-	476	3			Y	57
01	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	3			Y	3
02	DLQ	G-10	694	-0-	694	1196	3	4	9	Y	7

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7678 - 7768	
09		1466 N	1466	-0-	-0-	1458	3	8	9	Y	14
10		1240 N	1118	-0-	-122	1118	3			Y	14
11		1200 N	1101	-0-	-99	1101	3			Y	14
12		1079 N	1079	-0-	-0-	1079	3			Y	14
01	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	1087	3			Y	14
02	DLQ	G-10	971	-0-	971	2058	3			Y	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7515 - 7743	
09		682 N	682	-0-	-0-	681	3	1	9	Y	27
10		662 N	662	-0-	-0-	661	3	1	9	Y	28
11		584 N	584	-0-	-0-	577	3	7	9	Y	34
12		544 N	544	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	39
01	DLQ	G-10	605	-0-	605	601	3	4	9	Y	43
02	DLQ	G-10	575	-0-	575	1180	3	7	9	Y	49

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7727 - 7764	
09		561 N	561	-0-	-0-	546	3	15	9	N	11
10		591 N	591	-0-	-0-	580	3	11	9	N	21
11		600 N	600	-0-	-0-	574	3	26	9	N	45
12		632 N	632	-0-	-0-	623	3	9	9	N	53
01		571 N	571	-0-	-0-	559	3	12	9	N	17
02		560 N	484	-0-	-76	476	3	8	9	N	24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7696 - 7735	
09		565 N	565	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	13
10		540 N	540	-0-	-0-	540	3			Y	13
11		666 N	666	-0-	-0-	664	3	2	9	Y	15
12		658 N	658	-0-	-0-	651	3	7	9	Y	21
01	DLQ	G-10	749	-0-	749	741	3	8	9	Y	28
02	DLQ	G-10	609	-0-	609	1358	3	7	9	Y	34

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7523 - 7771	
09		1121 N	1121	-0-	-0-	1119	3	2	9	Y	14
10		1066 N	1066	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	16
11		1010 N	1010	-0-	-0-	1001	3	9	9	Y	24
12		984 N	984	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	27
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	901	3	3	9	Y	30
02	DLQ	G-10	793	-0-	793	1697	3	8	9	Y	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7487 - 7706	
09		243 N	243	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	30
10		322 N	322	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	31
11		412 N	412	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	32
12		413 N	413	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	35
01	DLQ	G-10	443	-0-	443	439	3	4	9	Y	39
02	DLQ	G-10	370	-0-	370	813	3	3	9	Y	42

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625												
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	42	1	16
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			16
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-			16
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3			19
01	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-			19
02	DLQ G-10	69	-0-	69	97	59	3	10	9	Y	9			28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846					
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	3	13	9	Y	12			48
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			48
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-			48
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			48
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-			48
02	DLQ G-10	330	-0-	330	730	329	3	1	9	Y	1			49

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777					
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4			39
10	868 N	728	-0-	-140	-0-	725	3	3	9	N	3			42
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	560	3	1	9	N	1			43
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	N	3			46
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	3	11	9	N	10	42	1	14
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2			16

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741					
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			60
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-	34	1	26
11	690 N	577	-0-	-113	-0-	576	3	1	9	Y	1			27
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	3	7	9	Y	6			33
01	DLQ G-10	684	-0-	684	684	674	3	10	9	Y	9			42
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1277	590	3	3	9	Y	3			45

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803					
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	Y	17	93	1	8
10	341 N	286	-0-	-55	-0-	285	3	1	9	Y	1			9
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	410	3	21	9	Y	19			28
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	397	3	25	9	Y	23			51
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	357	3	43	9	Y	39	75	1	15
02	DLQ G-10	332	-0-	332	732	318	3	14	9	Y	13			28

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508					
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2			26
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	Y	3			29
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1			30
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5			35
01	DLQ G-10	476	-0-	476	476	475	3	1	9	Y	1			36
02	DLQ G-10	424	-0-	424	900	422	3	2	9	Y	2			38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722					
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	3	7	9	Y	6			26
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1980	3	10	9	Y	9			35
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7			42
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759	3	9	9	Y	8			50
01	DLQ G-10	1729	-0-	1729	1729	1717	3	12	9	Y	11	51	1	10
02	DLQ G-10	1541	-0-	1541	3270	1530	3	11	9	Y	10			20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1710	X	1407	-0-	-303	-0-	1399 3	8 9	Y	7	22
10	1612	X	1351	-0-	-261	-0-	1347 3	4 9	Y	4	26
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	1276 3	1 9	Y	1	27
12	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	1261 3	12 9	Y	11	38
01	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	1225 3	31 9	Y	28	5
02	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	2339	1077 3	6 9	Y	5	10

BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765		
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088 3	7 9	Y	6	36
10	1240	N	994	-0-	-246	-0-	987 3	7 9	Y	6	42
11	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055 3	2 9	Y	2	44
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1268 3	8 9	Y	7	51
01	DLQ	G-10	1250	-0-	1250	1250	1240 3	10 9	Y	9	6
02	DLQ	G-10	1129	-0-	1129	2379	1120 3	9 9	Y	8	14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709		
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		Y	-0-	44
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		Y	-0-	44
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-	44
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310 3	6 9	Y	5	49
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	328 3	3 9	Y	3	52
02	DLQ	G-10	351	-0-	351	682	349 3	2 9	Y	2	19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863		
09	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2703 3	35 9	Y	32	50
10	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2626 3	43 9	Y	39	20
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	2533 3	25 9	Y	23	43
12	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2622 3	22 9	Y	20	63
01	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	2488	2423 3	65 9	Y	59	30
02	DLQ	G-10	2146	-0-	2146	4634	2126 3	20 9	Y	18	48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822		
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	5
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	5
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-	5
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	5
01	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216 3		Y	-0-	5
02	DLQ	G-10	178	-0-	178	394	178 3		Y	-0-	5

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711		
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-	42
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460 3		Y	-0-	42
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511 3		Y	-0-	42
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-	42
01	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	504 3		Y	-0-	42
02	DLQ	G-10	440	-0-	440	944	439 3	1 9	Y	1	43

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320		
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1665 3	4 9	N	4	17
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 3	3 9	N	3	20
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-	20
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1654 3	9 9	N	8	28
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1669 3	24 9	N	22	50
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450 3	13 9	N	12	15

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	Y	-0-		-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-		-0-
11	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	3	Y	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	1092	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2110	1018	3	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578			
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-		23
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	Y	-0-		23
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3	Y	-0-		23
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	702	-0-	702	702	691	3	11 9 Y	10		33
02	DLQ G-10	797	-0-	797	1499	777	3	20 9 Y	18		51

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648			
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	Y	-0-		25
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-		25
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2 9 Y	2		27
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864	3	17 9 Y	15		42
01	DLQ G-10	861	-0-	861	861	855	3	6 9 Y	5		47
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1660	790	3	9 9 Y	8		55

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762			
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1426	3	19 9 Y	17	36 1	18
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	3	11 9 Y	10		28
11	1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1329	3	4 9 Y	4		32
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	3	9 9 Y	8		40
01	DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1316	3	9 9 Y	8		48
02	DLQ G-10	1119	-0-	1119	2444	1113	3	6 9 Y	5		53

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791			
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	3	8 9 Y	7	41 1	27
10	2046 N	1618	-0-	-428	-0-	1611	3	7 9 Y	6		33
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	3	2 9 Y	2		35
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1569	3	2 9 Y	2		37
01	DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	1802	3	17 9 Y	15	10 1	42
02	DLQ G-10	1611	-0-	1611	3430	1604	3	7 9 Y	6		48

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621			
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	3	1 9 N	1		38
10	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1251	3	6 9 N	5		43
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1278	3	8 9 N	7		50
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1185	3	6 9 N	5		55
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	3	19 9 N	17	60 1	12
02	1204 N	1041	-0-	-163	-0-	1040	3	1 9 N	1		13

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792			
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	520	3	4 9 Y	4		55
10	527 N	510	-0-	-17	-0-	508	3	2 9 Y	2	45 1	12
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3 9 Y	3		15
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6 9 Y	5		20
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	506	3	2 9 Y	2		22
02	DLQ G-10	460	-0-	460	968	454	3	6 9 Y	5		27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625									
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		18
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	Y	-0-		18
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-		18
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		18
01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	3	Y	-0-		18
02	DLQ G-10	1	-0-	1	128	1	3	Y	-0-		18

ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		30
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	3	N	-0-		30
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3	N	-0-		30
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		30
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9 9 N	8		38
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6 9 N	5		43

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686			
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		30
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3	N	-0-		30
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	841	3	3 9 N	3		33
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2 9 N	2		35
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	893	3	8 9 N	7		42
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1 9 N	1		43

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	3	10 9 N	9		60
10	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1256	3	6 9 N	5	53 1	12
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11 9 N	10		22
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	3	1 9 N	1		23
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	3	13 9 N	12		35
02	1456 N	1172	-0-	-284	-0-	1172	3	N	-0-		35

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		15
10	434 N	31	-0-	-403	-0-	31	3	Y	-0-		15
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3	Y	-0-		15
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		15
01	DLQ G-10	376	-0-	376	376	376	3	Y	-0-		15
02	DLQ G-10	321	-0-	321	697	321	3	Y	-0-		15

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3 9 N	3		51
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8 9 N	7		58
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		58
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	3	2 9 N	2		60
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	42 1	18
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4 9 N	4		22

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4 9 Y	4		55
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	987	3	1 9 Y	1		56
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1 9 Y	1		57
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	831	3	19 9 Y	17	58 1	16
01	DLQ G-10	939	-0-	939	939	873	3	66 9 Y	60	58 1	18
02	DLQ G-10	777	-0-	777	1716	773	3	4 9 Y	4		22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625														
BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09		308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1		52	
10		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	34 1	18	
11		330	N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1		19	
12		317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	Y	1		20	
01	DLQ	G-10		336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-		20	
02	DLQ	G-10		295	-0-	295	631	295	3			Y	-0-		20	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846							
09		885	N	885	-0-	-0-	-0-	864	3	21	9	Y	19		37	
10		773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	3	21	9	Y	19		56	
11		900	N	711	-0-	-189	-0-	701	3	10	9	Y	9		65	
12		884	N	884	-0-	-0-	-0-	841	3	43	9	Y	39	84 1	20	
01	DLQ	G-10		834	-0-	834	834	817	3	17	9	Y	15		35	
02	DLQ	G-10		762	-0-	762	1596	745	3	17	9	Y	15		50	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858							
09		2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	3	2	9	Y	2		30	
10		2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1975	3	6	9	Y	5	17 1	18	
11		1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1883	3	2	9	Y	2		20	
12		1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	3	2	9	Y	2		22	
01	DLQ	G-10		1901	-0-	1901	1901	1890	3	11	9	Y	10		32	
02	DLQ	G-10		1650	-0-	1650	3551	1641	3	9	9	Y	8		40	

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547							
09		689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		48	
10		713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-		48	
11		720	N	627	-0-	-93	-0-	625	3	2	9	N	2		50	
12		667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	N	1		51	
01		664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	35 1	16	
*02		594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	3	2	9	N	2		18	

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603							
09		4110	X	3674	-0-	-436	-0-	3663	3	11	9	Y	10		38	
10		3906	X	3606	-0-	-300	-0-	3587	3	19	9	Y	17		55	
11		3720	X	3381	-0-	-339	-0-	3361	3	20	9	Y	18		73	
12		3844	X	3406	-0-	-438	-0-	3384	3	22	9	Y	20	67 1	26	
01	DLQ	G-10		3359	-0-	3359	3359	3337	3	22	9	Y	20		46	
02	DLQ	G-10		3266	-0-	3266	6625	3254	3	12	9	Y	11	38 1 2 8	17	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741							
09		2820	X	2479	-0-	-341	-0-	2462	3	17	9	Y	15		35	
10		2666	X	2422	-0-	-244	-0-	2410	3	12	9	Y	11		46	
11		2520	X	1962	-0-	-558	-0-	1960	3	2	9	Y	2		48	
12		2604	X	2241	-0-	-363	-0-	2240	3	1	9	Y	1		49	
01	DLQ	G-10		2295	-0-	2295	2295	2288	3	7	9	Y	6	41 1	14	
02	DLQ	G-10		2016	-0-	2016	4311	2016	3			Y	-0-		14	

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486							
09		1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	3	9	9	N	8		49	
10		1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	3	2	9	N	2		51	
11		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	3	11	9	N	10		61	
12		1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1227	3	12	9	N	11		72	
01		1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	65 1	16	
02		1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1082	3	3	9	N	3		19	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-		-0-
10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3		Y	-0-		-0-
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3		Y	-0-		-0-
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1528	-0-	1528	1528	1528	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1365	-0-	1365	2893	1365	3		Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496			
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	3	8 9 N	7			51
10	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1611	3	7 9 N	6			57
11	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	1490	3	2 9 N	2	44 1		15
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	3	2 9 N	2			17
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	3	7 9 N	6			23
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	1366	3	4 9 N	4			27

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666			
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1 9 N	1			56
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	374	3	1 9 N	1			57
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3		-0-	48 1		9
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	387	3	8 9 N	7			16
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7 9 N	6			22
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		-0-			22

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316			
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	3	2 9 N	2			20
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2 9 N	2			22
11	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3		-0-			22
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	3	12 9 N	11			33
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11 9 N	10			43
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9 9 N	8			51

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780			
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		-0-			23
10	837 N	652	-0-	-185	-0-	649	3	3 9 N	3			26
11	810 N	771	-0-	-39	-0-	770	3	1 9 N	1			27
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2 9 N	2			29
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1 9 N	1			30
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	653	3	1 9 N	1			31

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682			
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1968	3	8 9 N	7			38
10	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1979	3	7 9 N	6			44
11	2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1802	3	7 9 N	6			50
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1 9 N	1			51
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1862	3	11 9 N	10	51 1		10
*02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2 9 N	2			12

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828			
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3 9 N	3			39
10	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	1415	3	6 9 N	5			44
11	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1380	3	8 9 N	7			51
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	3	9 9 N	8			59
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6 9 N	5	47 1		17
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1221	3	8 9 N	7			24

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
APPROACH OPERATING LLC		//CONT.// 028625										
CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3200	3	18	9	N	16	51
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3268	3	22	9	N	20	71
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3060	3	22	9	N	20	91
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3095	3	54	9	N	49	48
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3079	3	13	9	N	12	8
*02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2794	3	32	9	N	29	37

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758				
09	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	2968	3	11	9	Y	10	29
10	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	2867	3	11	9	Y	10	39
11	3090 X	2809	-0-	-281	-0-	2798	3	11	9	Y	10	49
12	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	2756	3	20	9	Y	18	67
01	DLQ G-10	2901	-0-	2901	2901	2892	3	9	9	Y	8	17
02	DLQ G-10	2472	-0-	2472	5373	2472	3			Y	-0-	17

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798				
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1	24
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	N	3	27
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653	3	4	9	N	4	31
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	3	3	9	N	3	34
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2	36
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	3			N	-0-	36

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570				
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-	-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-	-0-
11	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	3			Y	-0-	-0-
12	3162 X	2688	-0-	-474	-0-	2688	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	2810	-0-	2810	2810	2810	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	2308	-0-	2308	5118	2308	3			Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748				
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3698	3	2	9	N	2	94
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3607	3	14	9	N	13	107
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3318	3	8	9	N	7	114
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3747	3	15	9	N	14	128
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3806	3	31	9	N	28	100
*02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3386	3	29	9	N	26	126

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354				
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	15
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	N	7	22
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	777	3	2	9	N	2	24
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	N	11	35
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	N	6	41
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1	42

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652				
09	7380 X	6589	-0-	-791	-0-	6536	3	53	9	N	48	20
10	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	6461	3	29	9	N	26	46
11	6300 X	6109	-0-	-191	-0-	6078	3	31	9	N	28	74
12	6479 X	5903	-0-	-576	-0-	5868	3	35	9	N	32	49
01	6820 X	5873	-0-	-947	-0-	5836	3	37	9	N	34	27
02	6160 X	5304	-0-	-856	-0-	5272	3	32	9	N	29	56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
 BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288 3	2 9	Y	2		32
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446 3	4 9	Y	4		36
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1379 3	7 9	Y	6		42
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1298 3	23 9	Y	21		63
01	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	1324 3	18 9	Y	16	57 1	22
02	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2492	1143 3	7 9	Y	6		28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		78
10		1023 N	652	-0-	-371	-0-	650 3	2 9	Y	2		80
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	790 3	45 9	Y	41		121
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	700 3	31 9	Y	28	58 1	91
01	DLQ	G-10	647	-0-	647	647	635 3	12 9	Y	11	33 1	69
02	DLQ	G-10	552	-0-	552	1199	517 3	35 9	Y	32		101

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	96 3	8 9	N	7	117 1	33
10		155 N	27	-0-	-128	-0-	25 3	2 9	N	2		35
11		330 N	97	-0-	-233	-0-	41 3	56 9	N	51		86
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	51 3	100 9	N	91	144 1	33
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	35 3	35 9	N	32		65
02		84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3		N	-0-		65

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

09		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1233 3	1 9	N	1		43
10		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		43
11		2010 X	593	-0-	-1417	-0-	593 3		N	-0-		43
12		1147 X	716	-0-	-431	-0-	716 3		N	-0-		43
01		1271 X	766	-0-	-505	-0-	752 3	14 9	N	13		56
02		2128 X	619	-0-	-1509	-0-	619 3		N	-0-		56

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	N	-0-		-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	10 1	145 3	N	-0-		-0-
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	9 1	124 3	N	-0-		-0-
12		186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 3	N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	157 3	N	-0-		-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
 7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-			-0-
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	29	1	414	3	N	-0-			-0-
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	25	1	354	3	N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77	-0-	29	1	421	3	N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-			-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-			-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

09	540 N	512	-0-	-28	-0-	509	2	3	9	N	3			14
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	518	2	6	9	N	5			19
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1			20
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	535	2	14	9	N	13			33
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	N	8			41
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	467	2	1	9	N	1			42

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	2	9	9	Y	8			21
10	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	2294	2	7	9	Y	6			27
11	2460 N	2235	-0-	-225	-0-	2231	2	4	9	Y	4			31
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	2	8	9	Y	7			38
01	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	1997	2	9	9	Y	8			46
02	DLQ G-10	1921	-0-	1921	3927	1917	2	4	9	Y	4			50

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			191
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			191
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			191
12	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-			191
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			191
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-			191

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			89
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			89
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			89
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			89
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			89
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3			92

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	819	2	13	9	N	12			147
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	N	9			156
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	701	2	7	9	N	6			162
12	806 N	697	-0-	-109	-0-	695	2	2	9	N	2			164
01	806 N	668	-0-	-138	-0-	662	2	6	9	N	5			169
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7			176

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
 UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	N	7			36
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7			43
11	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	2003	2	4	9	N	4			47
12	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2053	2	22	9	N	20			67
01	2387 N	2037	-0-	-350	-0-	2016	2	21	9	N	19			86
02	1876 N	1792	-0-	-84	-0-	1791	2	1	9	N	1			87

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	Y	11			42
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	463	2	9	9	Y	8			50
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	356	2	9	9	Y	8			58
12	713 N	373	-0-	-340	-0-	359	2	14	9	Y	13			71
01	DLQ G-10	482	-0-	482	-0-	460	2	22	9	Y	20			91
02	DLQ G-10	312	-0-	312	-0-	794	2	304	2	8	9	Y	7	98

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
 MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			140
10	1364 N	853	-0-	-511	-0-	853	2			N	-0-			140
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			140
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

09	1816 N	592	-0-	-1224	-0-	26	1	554	2	Y	11	11	1	7
						12	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	11	11	1	7
						12	9							
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	23	1	480	2	Y	12	14	1	5
						13	9							
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	16	12	1	9
						18	9							
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	671	3	Y	16	18	1	7
						18	9							
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	Y	13	10	1	10
						14	9							

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

09	488 N	153	-0-	-335	-0-	7	1	145	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			1
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CHILDRESS 15		WELL #:		2 C	RRCID ->	095544	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8284 -	8306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHILDRESS 15		WELL #:		2 T	RRCID ->	095545	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8469 -	8490	
09	570 N	466	-0-	-104	-0-	20	1	436	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	21	1	449	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
11	480 N	434	-0-	-46	-0-	19	1	404	2	Y	10	12	1	4
						11	9							
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	19	1	400	2	Y	11	9	1	6
						12	9							
01	465 N	36	-0-	-429	-0-	2	1	33	3	Y	1	5	1	2
						1	9							
02	392 N	48	-0-	-344	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

UNIVERSITY 54-21		WELL #:		1	RRCID ->	096451	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7179 -	7254	
*09	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-			98
*10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			98
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			98
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			98
*01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-			98
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			98

JEFFERS 28		WELL #:		1	RRCID ->	163844	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A		
09	840 N	810	-0-	-30	-0-	36	1	768	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	37	1	788	2	Y	7	6	1	5
						8	9							
11	810 N	749	-0-	-61	-0-	34	1	709	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	35	1	733	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	37	1	768	3	Y	2	2	1	5
						2	9							
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	676	3	Y	2	2	1	5
						2	9							

PARMER 30		WELL #:		2	RRCID ->	217861	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7373 -	8280	
09	2199 N	723	-0-	-1476	-0-	31	1	675	2	Y	15	14	1	9
						17	9							
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	15	14	1	10
						17	9							
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	16	19	1	7
						18	9							
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	19	15	1	11
						21	9							
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	Y	21	23	1	9
						23	9							
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	864	3	Y	20	14	1	15
						22	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CLAYTON 2		WELL #:		1	RRCID ->	219165	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7422 - 7539		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	239 3	Y	1				7
						1 9							
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3	Y	2				9
						2 9							
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	Y	2				11
						2 9							
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	176 3	Y	2				13
						2 9							
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	12 1		1
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	Y	3		1 1		3
						3 9							
CLAYTON 2		WELL #:		2	RRCID ->	219167	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7486 - 7604		
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	295 3	Y	1				5
						1 9							
*10	341 N	158	-0-	-183	-0-	7 1	150 3	Y	1				6
						1 9							
*11	270 N	106	-0-	-164	-0-	5 1	100 3	Y	1				7
						1 9							
*12	310 N	153	-0-	-157	-0-	8 1	144 3	Y	1				8
						1 9							
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	8 1		-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	Y	6		1 1		5
						7 9							
PARMER 29		WELL #:		1	RRCID ->	219868	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7504 - 7576		
09	1126 N	298	-0-	-828	-0-	13 1	278 2	Y	6	6 1			4
						7 9							
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	Y	14	9 1			9
						15 9							
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	13	17 1			5
						14 9							
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	572 2	Y	16	12 1			9
						18 9							
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	27 1	550 3	Y	13	16 1			6
						14 9							
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	23 1	474 3	Y	11	8 1			9
						12 9							
PARMER 29		WELL #:		2	RRCID ->	219873	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 7486 - 7550		
09	2300 N	1686	-0-	-614	3287	73 1	1577 2	Y	33	34 1			21
						36 9							
10	3100 N	1648	-0-	-1452	1835	72 1	1540 2	Y	33	33 1			21
						36 9							
11	3000 N	1466	-0-	-1534	301	65 1	1364 2	Y	34	41 1			14
						37 9							
12	1817 N	1516	-0-	-301	-0-	68 1	1407 2	Y	37	30 1			21
						41 9							
01	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	67 1	1370 3	Y	33	39 1			15
						36 9							
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64 1	1308 3	Y	31	22 1			24
						34 9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

*09	433 N	61	-0-	-372	-0-	8	1	51	3	Y	2	6 1
						2	9					2
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	1	3
						1	9					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2 1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 1
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164												
*09	1833 N	756	-0-	-1077	-0-	104	1	637	3	Y	14	17 1
						15	9					16
*10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	760	3	Y	16	32
						18	9					
*11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	611	3	Y	17	25 1
						19	9					24
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	593	3	Y	15	25 1
						17	9					14
01	899 N	461	-0-	-438	-0-	45	1	407	3	Y	8	22
						9	9					
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	92	1	737	3	Y	23	19 1
						25	9					26

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502												
*09	960 N	859	-0-	-101	-0-	39	1	803	3	Y	15	16 1
						17	9					7
*10	930 N	882	-0-	-48	-0-	39	1	823	3	Y	18	17 1
						20	9					8
*11	840 N	764	-0-	-76	-0-	35	1	712	3	Y	15	11 1
						17	9					12
*12	899 N	701	-0-	-198	-0-	36	1	653	3	Y	11	11 1
						12	9					12
*01	868 N	801	-0-	-67	-0-	39	1	744	3	Y	16	19 1
						18	9					9
02	700 N	629	-0-	-71	-0-	30	1	582	3	Y	15	14 1
						17	9					10

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596												
09	1225 N	392	-0-	-833	-0-	17	1	366	2	Y	8	8 1
						9	9					5
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	8	8 1
						9	9					5
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	17	1	357	2	Y	10	11 1
						11	9					4
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	12	9 1
						13	9					7
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	8	11 1
						9	9					4
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	16	1	337	3	Y	8	6 1
						9	9					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9202 X	3274	-0-	-5928	-0-	142	1	3062	2	Y	64	58	1	41
10	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	70	9	138	1	Y	63	64	1	40
11	2970 X	2701	-0-	-269	-0-	69	9	120	1	Y	63	77	1	26
12	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	69	9	122	1	Y	67	55	1	38
01	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	74	9	126	1	Y	62	71	1	29
02	3052 X	2517	-0-	-535	-0-	68	9	114	1	Y	54	40	1	43
						59	9							
PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186														
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	26	21	1	17
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	29	9	58	1	Y	27	27	1	17
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	30	9	50	1	Y	27	33	1	11
12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	30	9	32	1	Y	17	18	1	10
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	19	9	66	1	Y	33	30	1	13
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	36	9	53	1	Y	25	19	1	19
						28	9							
PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196														
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	27	1	583	2	Y	12	12	1	8
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	13	9	31	1	Y	14	13	1	9
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	15	9	100	1	Y	53	40	1	22
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	58	9	77	1	Y	42	40	1	24
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	46	9	75	1	Y	36	43	1	17
02	2100 X	1461	-0-	-639	-0-	40	9	66	1	Y	32	24	1	25
						35	9							
PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176														
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	18	1	387	2	Y	8	8	1	5
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	9	9	27	1	Y	13	10	1	8
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	14	9	91	1	Y	48	36	1	20
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	53	9	64	1	Y	35	35	1	20
01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	39	9	58	1	Y	29	35	1	14
02	1904 X	1076	-0-	-828	-0-	32	9	49	1	Y	23	18	1	19
						25	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
UNIVERSITY 54-17		WELL #:		3	RRCID ->	225157	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7064 - 8112
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
*10		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
*11		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	3	N	-0-		-0-
*12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
*02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-

PARMER		WELL #:		4SF	RRCID ->	225559	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8542 - 8222
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	22	22	1	14
							24	9				
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	23	22	1	15
							25	9				
11		1170 N	1027	-0-	-143	-0-	46	1	24	29	1	10
							26	9				
12		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	51	1	28	22	1	16
							31	9				
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	52	1	26	30	1	12
							29	9				
*02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	23	17	1	18
							25	9				

CLAYTON 7		WELL #:		1	RRCID ->	225933	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	7546 - 8294
*09		1020 N	940	-0-	-80	-0-	43	1	2			18
							2	9				
*10		1054 N	920	-0-	-134	-0-	41	1	8			26
							9	9				
*11		990 N	872	-0-	-118	-0-	41	1	5			31
							6	9				
*12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	11			42
							12	9				
*01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	-0-	38	1	4
							42	1	11	4	1	11
02		1260 N	872	-0-	-388	-0-	42	1				
							12	9				

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		3	RRCID ->	227171	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7566 - 8400
*09		60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	-0-			-0-
*10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	1	1	1	-0-
							1	9				
*11		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	-0-			-0-
*12		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	86	1	28			28
							31	9				
*01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	41	45	1	24
							45	9				
*02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	31	34	1	21
							34	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*09	1530 N	1395	-0-	-135	-0-		63	1	1304	3	Y	11
							28	9				
*10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-		64	1	1363	3	Y	13
							33	9				
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		64	1	1294	3	Y	21
							30	9				
*12	1457 N	1228	-0-	-229	-0-		62	1	1143	3	Y	22
							23	9				
*01	1457 N	1294	-0-	-163	-0-		63	1	1203	3	Y	15
							28	9				
02	1288 N	910	-0-	-378	-0-		43	1	845	3	Y	14
							22	9				
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178												
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1872	3	4	9	N	53
							1772	3			N	53
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1081	3	40	9	N	89
							1487	3			N	89
*11	1680 N	1121	-0-	-559	-0-		1330	3	14	9	N	102
							1184	3			N	102
*12	1953 N	1487	-0-	-466	-0-						N	
											N	
01	1767 N	1344	-0-	-423	-0-						N	
											N	
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-						N	
											N	
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155												
*09	750 N	334	-0-	-416	-0-		334	3			Y	-0-
							482	3			Y	-0-
*10	620 N	482	-0-	-138	-0-		306	3			Y	-0-
							239	3			Y	-0-
*11	540 N	306	-0-	-234	-0-		205	3			Y	-0-
							1380	3			Y	-0-
*12	341 N	239	-0-	-102	-0-						Y	-0-
											Y	-0-
01	496 N	205	-0-	-291	-0-						Y	-0-
											Y	-0-
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
											Y	-0-
CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482												
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		63	1	1297	3	Y	21
							3	9				
*10	1178 N	1077	-0-	-101	-0-		48	1	1019	3	Y	30
							10	9				
*11	990 N	913	-0-	-77	-0-		43	1	864	3	Y	35
							6	9				
*12	1395 N	835	-0-	-560	-0-		43	1	782	3	Y	44
							10	9				
*01	1395 X	647	-0-	-748	-0-		32	1	608	3	Y	4
							7	9				
02	1260 X	1140	-0-	-120	-0-		55	1	1070	3	Y	14
							15	9				
CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420												
*09	930 N	734	-0-	-196	-0-		34	1	698	3	Y	15
							2	9				
*10	837 N	733	-0-	-104	-0-		33	1	693	3	Y	21
							7	9				
*11	780 N	672	-0-	-108	-0-		31	1	638	3	Y	24
							3	9				
*12	744 N	675	-0-	-69	-0-		34	1	632	3	Y	32
							9	9				
*01	744 N	456	-0-	-288	-0-		22	1	428	3	Y	3
							6	9				
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-		30	1	597	3	Y	8
							8	9				

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2300 N	1757	-0-	-543	3159	76	1	1644	2	Y	34	33	1	22
						37	9							
10	3100 N	1803	-0-	-1297	1862	78	1	1685	2	Y	36	35	1	23
						40	9							
11	3000 N	1661	-0-	-1339	523	74	1	1544	2	Y	39	46	1	16
						43	9							
12	2353 N	1830	-0-	-523	-0-	82	1	1697	2	Y	46	36	1	26
						51	9							
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	3	Y	40	47	1	19
						44	9							
*02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	3	Y	33	25	1	27
						36	9							

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

09	2300 N	1620	-0-	-680	2827	70	1	1516	2	Y	31	31	1	20
						34	9							
10	3100 N	1714	-0-	-1386	1441	75	1	1602	2	Y	34	32	1	22
						37	9							
11	2978 N	1537	-0-	-1441	-0-	68	1	1429	2	Y	36	43	1	15
						40	9							
12	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	73	1	1509	2	Y	40	32	1	23
						44	9							
01	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	77	1	1586	3	Y	37	43	1	17
						41	9							
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	3	Y	32	24	1	25
						35	9							

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

*09	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
*10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-			-0-
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

*09	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	63	1	1297	3	Y	24	28	1	11
						26	9							
*10	1643 N	1011	-0-	-632	-0-	44	1	944	3	Y	21	23	1	9
						23	9							
*11	1530 N	1047	-0-	-483	-0-	48	1	977	3	Y	20	13	1	16
						22	9							
*12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	Y	24	15	1	25
						26	9							
*01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	3	Y	27	36	1	16
						30	9							
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	3	Y	26	24	1	18
						29	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	Y	1		7
*10	403 N	389	-0-	-14	-0-	17 1	369 3	Y	3		10
*11	390 N	348	-0-	-42	-0-	16 1	330 3	Y	2		12
*12	372 N	365	-0-	-7	-0-	19 1	342 3	Y	4		16
*01	403 N	382	-0-	-21	-0-	19 1	360 3	Y	3	17 1	2
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	371 3	Y	5	2 1	5

CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486		
*09	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	75 1	1560 3	Y	4		30
*10	1705 X	1547	-0-	-158	-0-	69 1	1464 3	Y	13		43
*11	1740 X	1480	-0-	-260	-0-	69 1	1403 3	Y	7		50
*12	1798 X	1583	-0-	-215	-0-	81 1	1483 3	Y	17		67
*01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	78 1	1492 3	Y	13	73 1	7
*02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	74 1	1451 3	Y	20	7 1	20

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614		
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	Y	2	2 1	1
*10	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	98 3	Y	2	2 1	1
*11	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	87 3	Y	1	1 1	1
*12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	76 3	Y	1	1 1	1
*01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3 1	61 3	Y	2	2 1	1
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	Y	7	3 1	5

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504		
*09	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	77 1	1602 3	Y	31	38 1	14
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	71 1	1513 3	Y	33	33 1	14
*11	1800 N	1160	-0-	-640	-0-	53 1	1082 3	Y	23	19 1	18
*12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	84 1	1542 3	Y	28	17 1	29
*01	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	71 1	1364 3	Y	28	40 1	17
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	60 1	1182 3	Y	28	26 1	19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	1650 N	922	-0-	-728	-0-	42	1	862	3	Y	16	21	1	7
						18	9							
*10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	50	1	1073	3	Y	24	21	1	10
						26	9							
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1199	3	Y	26	16	1	20
						29	9							
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	18	19	1	19
						20	9							
*01	1147 N	976	-0-	-171	-0-	47	1	909	3	Y	18	26	1	11
						20	9							
02	1204 N	802	-0-	-402	-0-	38	1	744	3	Y	18	17	1	12
						20	9							
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376														
09	350 N	6	-0-	-344	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	12	4	1	8
						13	9							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	12	15	1	5
						13	9							
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	618	2	Y	16	12	1	9
						18	9							
01	620 N	306	-0-	-314	-0-	14	1	284	3	Y	7	12	1	4
						8	9							
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	15	8	1	10
						17	9							
CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458														
*09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	Y	2			13
						2	9							
*10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	34	1	723	3	Y	7			20
						8	9							
*11	750 X	619	-0-	-131	-0-	29	1	587	3	Y	3			23
						3	9							
*12	837 X	757	-0-	-80	-0-	39	1	709	3	Y	8			31
						9	9							
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	734	3	Y	5	33	1	3
						6	9							
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	Y	14	4	1	13
						15	9							
CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540														
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	1			9
						1	9							
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	3			12
						3	9							
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2			14
						2	9							
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	4			18
						4	9							
*01	403 N	354	-0-	-49	-0-	17	1	335	3	Y	2	18	1	2
						2	9							
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	14	1	270	3	Y	3	1	1	4
						3	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*09	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	126	1	2600	3	Y	48	52	1	22
						53	9							
*10	2666 X	2386	-0-	-280	-0-	105	1	2227	3	Y	49	50	1	21
						54	9							
*11	2640 X	2072	-0-	-568	-0-	95	1	1932	3	Y	41	30	1	32
						45	9							
*12	2883 X	2036	-0-	-847	-0-	103	1	1896	3	Y	34	30	1	36
						37	9							
*01	2883 X	2344	-0-	-539	-0-	114	1	2179	3	Y	46	55	1	27
						51	9							
02	2604 X	1741	-0-	-863	-0-	83	1	1615	3	Y	39	39	1	27
						43	9							
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604					
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	18	19	1	8
						20	9							
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	21	20	1	9
						23	9							
*11	960 N	934	-0-	-26	-0-	43	1	871	3	Y	18	13	1	14
						20	9							
*12	1023 N	825	-0-	-198	-0-	42	1	766	3	Y	15	14	1	15
						17	9							
*01	1023 N	835	-0-	-188	-0-	41	1	776	3	Y	16	21	1	10
						18	9							
02	868 N	690	-0-	-178	-0-	33	1	640	3	Y	15	14	1	11
						17	9							
PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518					
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	10	1	220	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	226	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	180	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	185	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9	1	183	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	8	1	168	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514					
*09	2400 X	2157	-0-	-243	-0-	98	1	2018	3	Y	37	41	1	17
						41	9							
*10	2480 X	2262	-0-	-218	-0-	99	1	2111	3	Y	47	44	1	20
						52	9							
*11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	93	1	1889	3	Y	40	29	1	31
						44	9							
*12	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	81	1	1491	3	Y	27	29	1	29
						30	9							
*01	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	100	1	1917	3	Y	39	45	1	23
						43	9							
02	2044 X	1592	-0-	-452	-0-	76	1	1476	3	Y	36	35	1	24
						40	9							

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	480 N	447	-0-	-33	-0-		20	1	417	3	Y	9	9 1	4
							10	9						
*10	465 N	452	-0-	-13	-0-		20	1	422	3	Y	9	9 1	4
							10	9						
*11	450 N	425	-0-	-25	-0-		19	1	396	3	Y	9	6 1	7
							10	9						
*12	465 N	388	-0-	-77	-0-		20	1	361	3	Y	6	6 1	7
							7	9						
*01	465 N	401	-0-	-64	-0-		19	1	373	3	Y	8	10 1	5
							9	9						
02	392 N	316	-0-	-76	-0-		15	1	293	3	Y	7	7 1	5
							8	9						

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

*09	2190 X	1609	-0-	-581	-0-		73	1	1504	3	Y	29	32 1	13
							32	9						
*10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-		89	1	1905	3	Y	42	37 1	18
							46	9						
*11	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		81	1	1653	3	Y	35	26 1	27
							39	9						
*12	1705 X	1557	-0-	-148	-0-		79	1	1448	3	Y	27	26 1	28
							30	9						
*01	2046 X	1578	-0-	-468	-0-		77	1	1468	3	Y	30	40 1	18
							33	9						
02	1848 X	907	-0-	-941	-0-		43	1	842	3	Y	20	24 1	14
							22	9						

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

*09	60 N	22	-0-	-38	-0-		3	1	19	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		58	1	1192	3	Y	23	25 1	10
							25	9						
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		59	1	1254	3	Y	28	26 1	12
							31	9						
*11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		78	1	1589	3	Y	33	19 1	26
							36	9						
*12	1333 N	1151	-0-	-182	-0-		58	1	1071	3	Y	20	25 1	21
							22	9						
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		118	1	2264	3	Y	47	40 1	28
							52	9						
02	1596 X	1492	-0-	-104	-0-		71	1	1385	3	Y	33	38 1	23
							36	9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842															
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 14		RRCID -> 241507		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*09	1770 X	1583	-0-	-187	-0-	72 1	1480 3	Y	28	31 1		13					
						31 9											
*10	1953 X	1514	-0-	-439	-0-	66 1	1415 3	Y	30	30 1		13					
						33 9											
*11	1890 X	1389	-0-	-501	-0-	64 1	1295 3	Y	27	19 1		21					
						30 9											
*12	1953 X	1290	-0-	-663	-0-	65 1	1201 3	Y	22	20 1		23					
						24 9											
*01	1519 N	932	-0-	-587	-0-	45 1	867 3	Y	18	30 1		11					
						20 9											
02	1288 N	1260	-0-	-28	-0-	60 1	1169 3	Y	28	20 1		19					
						31 9											
UNIVERSITY 56-19										WELL #: 3		RRCID -> 241523		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520	
*09	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	71 1	1461 3	Y	27	30 1		12					
						30 9											
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	69 1	1479 3	Y	33	31 1		14					
						36 9											
*11	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	60 1	1210 3	Y	26	20 1		20					
						29 9											
*12	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	79 1	1443 3	Y	26	19 1		27					
						29 9											
*01	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	84 1	1608 3	Y	34	41 1		20					
						37 9											
02	1456 X	1141	-0-	-315	-0-	54 1	1059 3	Y	25	28 1		17					
						28 9											
UNIVERSITY 56-18										WELL #: 6		RRCID -> 241526		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510	
*09	1740 N	1477	-0-	-263	-0-	67 1	1381 3	Y	26	32 1		12					
						29 9											
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	82 1	1741 3	Y	37	33 1		16					
						41 9											
*11	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	77 1	1570 3	Y	34	24 1		26					
						37 9											
*12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	92 1	1690 3	Y	30	24 1		32					
						33 9											
*01	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	86 1	1647 3	Y	34	46 1		20					
						37 9											
02	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	68 1	1337 3	Y	32	30 1		22					
						35 9											
UNIVERSITY 56 19										WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626	
*09	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	81 1	1666 3	Y	32	35 1		14					
						35 9											
*10	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	79 1	1689 3	Y	37	35 1		16					
						41 9											
*11	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	79 1	1594 3	Y	33	23 1		26					
						36 9											
*12	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	84 1	1539 3	Y	28	25 1		29					
						31 9											
*01	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	79 1	1510 3	Y	32	42 1		19					
						35 9											
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	65 1	1279 3	Y	30	28 1		21					
						33 9											

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*11	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*12	1023 N	613	-0-	-410	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	632	-0-	-484	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	924 N	496	-0-	-428	-0-	496	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

*09	480 N	425	-0-	-55	-0-	19	1	398	3	Y	7	8	1			3
*10	465 N	247	-0-	-218	-0-	11	1	230	3	Y	5	6	1			2
*11	420 N	181	-0-	-239	-0-	6	1	169	3	Y	4	3	1			3
*12	434 N	302	-0-	-132	-0-	15	1	281	3	Y	5	3	1			5
*01	248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	93	3	Y	2	6	1			1
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	3	1	56	3	Y	2	2	1			1

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	3	3	1			2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	2	2	1			2
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	99	2	Y	2	3	1			1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2	9			Y	-0-	1	1			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

*09	540 N	469	-0-	-71	-0-	21	1	439	3	Y	8	9	1			4
*10	527 N	342	-0-	-185	-0-	15	1	319	3	Y	7	8	1			3
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	8	9			Y	-0-	3	1			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	22	9	1			13
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	24	9	828	3	Y	21	20	1			14

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1085	3	N	1	1	8			-0-
10	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	45	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1088	-0-	-82	-0-	47	1	1041	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	946	-0-	-232	-0-	44	1	902	3	N	-0-					-0-
01	1147 N	928	-0-	-219	-0-	34	1	894	3	N	-0-					-0-
*02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1045	3	N	1	1	8			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PARMER 29		WELL #:		9	RRCID ->	244181	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7318 - 8424
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	67 1	1457 2	Y	31	29 1		20
10	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	34 9	70 1	Y	31	31 1		20
11	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	34 9	67 1	Y	36	41 1		15
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	40 9	73 1	Y	40	32 1		23
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	44 9	74 1	Y	36	42 1		17
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74 1	65 1	Y	31	23 1		25
						40 9	34 9					

UNIVERSITY 54 17		WELL #:		5	RRCID ->	244257	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7284 - 8244
*09	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1254 3	3 9	N	3	3 8		-0-
*10	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
*11	1260 N	1200	-0-	-60	-0-	1198 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1103 3	1 9	N	1	1 8		-0-

UNIVERSITY 56 19		WELL #:		8	RRCID ->	245182	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7582 - 8506
*09	480 N	437	-0-	-43	-0-	20 1	409 3	Y	7	9 1		3
*10	527 N	444	-0-	-83	-0-	8 9	19 1	Y	10	9 1		4
*11	510 N	457	-0-	-53	-0-	11 9	21 1	Y	9	6 1		7
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	10 9	26 1	Y	9	7 1		9
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	26 1	32 1	Y	13	14 1		8
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	14 9	26 1	Y	11	11 1		8
						12 9						

UNIVERSITY 56 18		WELL #:		7	RRCID ->	247448	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7630 - 7596
*09	3660 X	3211	-0-	-449	-0-	145 1	3002 3	Y	58	62 1	2 8	25
*10	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	64 9	144 1	Y	67	64 1		28
*11	3330 X	2984	-0-	-346	-0-	74 9	137 1	Y	61	42 1	1 8	46
*12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	67 9	152 1	Y	53	43 1	3 8	53
*01	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	58 9	131 1	Y	52	74 1		31
02	2996 X	2447	-0-	-549	-0-	57 9	116 1	Y	55	48 1	1 8	37
						61 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
UNIVERSITY 56 13		WELL #:		1	RRCID ->	247450	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 7604 -	7651	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	390 N	377	-0-	-13	-0-	17	1	353	3	Y	6	7 1	3
						7	9						
*10	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	362	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
*11	360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	326	3	Y	7	5 1	5
						8	9						
*12	403 N	266	-0-	-137	-0-	13	1	247	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
*01	403 N	308	-0-	-95	-0-	15	1	286	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
02	336 N	254	-0-	-82	-0-	12	1	236	3	Y	5	5 1	4
						6	9						

PARMER 29		WELL #:		10	RRCID ->	252021	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7512 -	8522	
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	48	1	1037	2	Y	22	20 1	14
						24	9						
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	Y	24	23 1	15
						26	9						
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	27	31 1	11
						30	9						
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	28	23 1	16
						31	9						
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	53	1	1082	3	Y	26	30 1	12
						29	9						
02	1064 N	934	-0-	-130	-0-	42	1	870	3	Y	20	16 1	16
						22	9						

UNIVERSITY 56-22		WELL #:		7	RRCID ->	254936	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7604 -	8528	
*09	2373 X	624	-0-	-1749	-0-	28	1	584	3	Y	11	14 1	5
						12	9						
*10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	16	14 1	7
						18	9						
*11	930 X	659	-0-	-271	-0-	30	1	615	3	Y	13	10 1	10
						14	9						
*12	930 X	603	-0-	-327	-0-	31	1	560	3	Y	11	10 1	11
						12	9						
*01	806 N	599	-0-	-207	-0-	29	1	558	3	Y	11	15 1	7
						12	9						
02	616 N	490	-0-	-126	-0-	23	1	456	3	Y	10	10 1	7
						11	9						

UNIVERSITY 56-12		WELL #:		1	RRCID ->	255536	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7640 -	8514	
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MARIGLIANO		WELL #:		1701	RRCID ->	258335	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7292 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2580 N	2330	-0-	-250	-0-	98 1	2122 2	N	100	167 1		108
						110 9						
10	2418 N	2307	-0-	-111	-0-	99 1	2121 2	N	79			187
						87 9						
11	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	92 1	1918 2	N	18	139 1		66
						20 9						
12	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	91 1	1884 2	N	72			138
						79 9						
01	2294 N	1921	-0-	-373	-0-	87 1	1777 3	N	52			190
						57 9						
02	1904 N	1767	-0-	-137	-0-	79 1	1614 3	N	67	167 1		90
						74 9						

UNIVERSITY 55 10		WELL #:		1	RRCID ->	258565	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7224 - 7274
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 17751 11/29/2012												

LOE		WELL #:		6102	RRCID ->	260096	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7884 - 8340
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	152 1	527 2	Y	13	5 1	9 8	3
						14 9						
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	153 1	449 2	Y	7	4 1	3 8	3
						8 9						
11	900 N	493	-0-	-407	-0-	136 1	350 2	Y	6	3 1	4 8	2
						7 9						
12	713 N	647	-0-	-66	-0-	155 1	480 2	Y	11	2 1	8 8	3
						12 9						
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	153 1	417 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	133 1	288 3	Y	2	1 1	1 8	3
						2 9						

UNIVERSITY 55 1		WELL #:		1	RRCID ->	260098	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7208 - 7926
*09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			49
*10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			49
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			49
*12	899 N	727	-0-	-172	-0-	725 3	2 9	N	2			51
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721 3	2 9	N	2			53
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			53

RYAN 19		WELL #:		3	RRCID ->	260920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7478 - 7500
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	29 1	619 2	Y	-0-			43
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	29 1	621 2	Y	-0-			43
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	28 1	580 2	Y	-0-			43
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	29 1	599 2	Y	-0-			43
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	29 1	601 3	Y	-0-			43
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26 1	541 3	Y	-0-			43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4230 X	3806	-0-	-424	-0-	168	1	3638	2	Y	-0-			49
10		4371 X	3866	-0-	-505	-0-	172	1	3694	2	Y	-0-			49
11		4230 X	3615	-0-	-615	-0-	165	1	3450	2	Y	-0-			49
12		4185 X	3676	-0-	-509	-0-	169	1	3507	2	Y	-0-			49
01		4030 X	3696	-0-	-334	-0-	172	1	3524	3	Y	-0-			49
*02		3556 X	3256	-0-	-300	-0-	151	1	3105	3	Y	-0-			49

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755															
09		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	101	1	2190	2	N	68			180
							75	9							
10		2542 N	2383	-0-	-159	-0-	104	1	2234	2	N	41			221
							45	9							
11		2370 N	2189	-0-	-181	-0-	98	1	2059	2	N	29	168	1	82
							32	9							
12		2449 N	2240	-0-	-209	-0-	103	1	2129	2	N	7			89
							8	9							
01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	110	1	2251	3	N	80			169
							88	9							
*02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1903	3	N	49	174	1	44
							54	9							

UNIVERSITY 55 10 WELL #: 3 RRCID -> 262676 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7234 - 7314															
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1318					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1318					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54-23 WELL #: 4 RRCID -> 266714 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 5542 - 5722															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904															
09		51089 X	3620	-0-	-47469	-0-	3579	2	41	9	N	37	175	1	194
10		5921 X	4606	-0-	-1315	-0-	4428	2	178	9	N	162	169	1	184
11		5790 X	2851	-0-	-2939	-0-	2782	2	69	9	N	63	2	8	245
12		5239 X	1287	-0-	-3952	-0-	1237	2	50	9	N	45	171	1	119
01		4991 X	1781	-0-	-3210	-0-	1711	3	70	9	N	64	2	8	181
*02		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4664	3	185	9	N	168	169	1	170

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246															
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8	219
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8	219
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8	219
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8	219
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8	219
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT			219

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
UNIVERSITY "5"				WELL #:	1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7149 - 7205
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			-0-	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-	
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	677	2	N	-0-			-0-	
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	N	-0-			-0-	
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2	N	-0-			-0-	
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	583	2	N	-0-			-0-	

UNIVERSITY -3-				WELL #:	2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7051 - 7102
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			95	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			95	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-			95	
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-			95	
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-			95	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130	2	N	-0-			95	

UNIVERSITY -3-				WELL #:	1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7020 - 7087
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2	N	-0-			14	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			14	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			14	
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-			14	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			14	
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			14	

REMUDA OPERATING COMPANY				WELL #:	701606	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7616 - 7688
BAILEY "21"				1									
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3	N	-0-			-0-	
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-			-0-	
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3	N	-0-			-0-	

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				WELL #:	794541	RRCID ->	040682	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A
CLAYTON				1									
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			198	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			198	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			198	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			198	
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			198	
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2	N	-0-			198	

SHELL-CLAYTON				WELL #:	1	RRCID ->	044080	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7419 - 0
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-			117	
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2	N	-0-			117	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			117	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			117	
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			117	
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			117	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541								
SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 110		RRCID -> 044959		COMPL. DATE 10/10/1968		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2	N	-0-		178
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		178
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		178
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		178
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	N	-0-		178
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	98 2	N	-0-		178

SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495		
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9 N	1		175
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	650 2	3 9 N	3		178
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 2	8 9 N	7		185
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528 2	3 9 N	3		188
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	188
02	392 N	248	-0-	-144	-0-	248 2		N	-0-	188

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	122
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	122
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	122
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	244 2	2 9 N	2		124
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-	124
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204 2		N	-0-	124

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540		
09	810 N	790	-0-	-20	-0-	782 2	8 9 N	7		541
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 2	7 9 N	6		547
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	718 2	8 9 N	7		554
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	713 2	6 9 N	5		559
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	639 2	7 9 N	6		565
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	796 2	7 9 N	6		571

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520		
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	239 2	6 9 N	5		322
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	296 2	7 9 N	6		328
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264 2	2 9 N	2		330
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295 2	4 9 N	4		334
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	254 2	1 9 N	1		335
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	258 2	2 9 N	2		337

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480		
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2		N	-0-	200
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-	200
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	200
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-	200
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	286 2	1 9 N	1		201
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 2		N	-0-	201

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570		
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	999 2	2 9 N	2		365
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1012 2	4 9 N	4		369
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913 2	6 9 N	5		374
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095 2	10 9 N	9		383
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	938 2	10 9 N	9		392
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	860 2	13 9 N	12		404

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541															
CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	336	-0-	-84	-0-	335	2	1	9	N	1			306
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1			307
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	233	2	1	9	N	1			308
12		341 N	238	-0-	-103	-0-	236	2	2	9	N	2			310
01		403 N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-			310
02		224 N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-			310

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480															
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	N	9			571
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	820	2	14	9	N	13			584
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	N	14			598
12		868 N	736	-0-	-132	-0-	725	2	11	9	N	10	4	8	604
01		837 N	636	-0-	-201	-0-	622	2	14	9	N	13			617
02		728 N	602	-0-	-126	-0-	590	2	12	9	N	11			628

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672															
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2			219
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			219
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	433	2	11	9	N	10			229
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-			229
01		527 N	363	-0-	-164	-0-	363	2			N	-0-			229
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-			229

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500															
09		690 N	664	-0-	-26	-0-	656	2	8	9	N	7			462
10		620 N	547	-0-	-73	-0-	544	2	3	9	N	3			465
11		570 N	545	-0-	-25	-0-	535	2	10	9	N	9			474
12		682 N	599	-0-	-83	-0-	590	2	9	9	N	8			482
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	584	2	9	9	N	8			490
*02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	519	2	7	9	N	6			496

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612															
09		750 N	608	-0-	-142	-0-	607	2	1	9	N	1			338
10		682 N	651	-0-	-31	-0-	649	2	2	9	N	2			340
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6			346
12		620 N	551	-0-	-69	-0-	549	2	2	9	N	2			348
01		651 N	361	-0-	-290	-0-	355	2	6	9	N	5	5	8	348
02		560 N	229	-0-	-331	-0-	227	2	2	9	N	2			350

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682															
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4			455
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18	3	8	470
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7			477
12		651 N	558	-0-	-93	-0-	549	2	9	9	N	8			485
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	552	2	13	9	N	12			497
02		504 N	486	-0-	-18	-0-	478	2	8	9	N	7			504

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480															
09		690 N	628	-0-	-62	-0-	627	2	1	9	N	1			529
10		558 N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-			529
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	557	2	12	9	N	11			540
12		651 N	600	-0-	-51	-0-	598	2	2	9	N	2	168	1	374
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	590	2	13	9	N	12			386
*02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	N	7			393

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541												
SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-	259
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	259
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	259
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	259
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	259
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-	259

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466												
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	686	2	2	9	N	2	368
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	N	9	377
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2	379
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	516	2	9	9	N	8	387
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-	387
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	460	2	8	9	N	7	394

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478												
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4	322
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1131	2	9	9	N	8	330
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7	337
12	1023 N	598	-0-	-425	-0-	590	2	8	9	N	7	344
01	1147 N	595	-0-	-552	-0-	588	2	7	9	N	6	350
02	672 N	525	-0-	-147	-0-	515	2	10	9	N	9	359

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824 CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TXP, INCORPORATED 875395 UNIVERSITY "3" WELL #: 1 RRCID -> 209295 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7047 - 7102												
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	-0-
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-	-0-
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-	-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-	-0-
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-	-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-	-0-

WTG EXPLORATION 945220 UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197												
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-	144
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	144
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	665	2	7	9	N	6	144
12	775 N	602	-0-	-173	-0-	602	2			N	-0-	144
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-	144
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	144

OZONA, NW. (CANYON)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT																	
020528																	
BAGGETT "A"																	
WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A"																	
WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917																	
09		495 R	495	-0-	-0-	-0-	452	2	43	9	N	39					121
10		577 R	577	-0-	-0-	-0-	563	2	14	9	N	13	1	8			133
11		544 R	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10					143
12		607 R	607	-0-	-0-	-0-	526	2	81	9	N	74	117	1			100
01		568 R	568	-0-	-0-	-0-	528	2	40	9	N	36					136
*02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	20					156

BAGGETT "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819																	
09		1260 #	1104	-0-	-156	-0-	1093	2	11	9	N	10					73
10		1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					76
11		1260 #	1205	-0-	-55	-0-	1203	2	2	9	N	2					78
12		1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	1236	2	21	9	N	19	64	1			33
01		1333 #	1246	-0-	-87	-0-	1236	2	10	9	N	9					42
02		1204 #	980	-0-	-224	-0-	976	2	4	9	N	4					46

DIAMOND S ENERGY COMPANY																	
ROBISON, P. T.																	
217005																	
WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A																	
09		420 #	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4					11
10		434 #	397	-0-	-37	-0-	391	3	6	9	Y	5					16
11		420 #	370	-0-	-50	-0-	366	3	4	9	Y	4					20
12		403 #	368	-0-	-35	-0-	365	3	3	9	Y	3					23
01		403 #	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					23
02		364 #	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
CHANDLER, E. H.																	
252131																	
WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632																	
09		870 #	850	-0-	-20	-0-	843	2	7	9	Y	6					34
10		993 R	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	37	1			9
11		870 #	810	-0-	-60	-0-	796	2	14	9	Y	13					22
12		899 #	636	-0-	-263	-0-	619	2	17	9	Y	15	20	1			17
01		899 #	672	-0-	-227	-0-	662	2	10	9	Y	9					26
02		812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					26

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC.				630611							
OZONA TOWNSITE A		WELL #:		6	RRCID -> 148688	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6391	-	6530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	14
10		434 #	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-	14
11		420 #	366	-0-	-54	-0-	366 3		N	-0-	14
12		434 #	347	-0-	-87	-0-	347 3		N	-0-	14
01		434 #	319	-0-	-115	-0-	319 3		N	-0-	14
02		392 #	293	-0-	-99	-0-	293 3		N	-0-	14

OZONA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID -> 174173	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A			
09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	204
10		310 #	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-	204
11		300 #	258	-0-	-42	-0-	258 3		N	-0-	204
12		310 #	220	-0-	-90	-0-	220 3		N	-0-	204
01		310 #	261	-0-	-49	-0-	261 3		N	-0-	204
*02		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	204

THOMPSON, J. CLEO				855610			CNTY: CROCKETT				
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID -> 156352	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6527	-	6563	
09		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		Y	-0-	-0-
10		958 R	958	-0-	-0-	-0-	958 3		Y	-0-	-0-
11		840 #	571	-0-	-269	-0-	571 3		Y	-0-	-0-
12		1116 #	561	-0-	-555	-0-	561 3		Y	-0-	-0-
01		1116 #	571	-0-	-545	-0-	571 3		Y	-0-	-0-
02		1008 #	684	-0-	-324	-0-	684 3		Y	-0-	-0-

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID -> 203426	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6492	-	6555	
09		746 R	746	-0-	-0-	-0-	734 3	12 9	N	11	4
10		762 R	762	-0-	-0-	-0-	748 3	14 9	N	13	5
11		847 R	847	-0-	-0-	-0-	833 3	14 9	N	13	6
12		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1041 3	12 9	N	11	5
01		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-	-0-
*02		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID -> 204578	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 6439	-	6473	
09		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		Y	-0-	-0-
10		2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		Y	-0-	-0-
11		2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		Y	-0-	-0-
12		2331 R	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		Y	-0-	-0-
01		2139 #	2041	-0-	-98	-0-	2041 3		Y	-0-	-0-
02		1932 #	1726	-0-	-206	-0-	1726 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NW. (SPRABERRY)				67999 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT				
MAYJAC I, LLC				536431							
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 097073	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3702	-	4106	
09		1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967 1		N	-0-	-0-
10		2128 R	2128	-0-	-0-	-0-	2128 1		N	-0-	-0-
11		1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837 1		N	-0-	-0-
12		1705 #	1627	-0-	-78	-0-	1627 1		N	-0-	-0-
01		1705 #	1056	-0-	-649	-0-	1056 1		N	-0-	-0-
02		1540 #	654	-0-	-886	-0-	654 1		N	-0-	-0-

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)		68000 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
HELBBING, WALLEEN		WELL #: 6		RRCID -> 107337		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: CROCKETT	
HELBBING, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 022806		COMPL. DATE 05/29/1962		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK)		68002 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 184735		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 221489		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250)		68002 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
COOPER PRODUCTION COMPANY		175109							
HELBBING		WELL #: 1		RRCID -> 055809		COMPL. DATE 03/01/1973		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378						CNTY: CROCKETT	
CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 151774		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
HELMBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELMBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528										
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528										
MILLSIPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359										
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A										
09	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1510	-0-	-114	-0-	1510 3	N	-0-		-0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788										
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3	N	-0-		-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-		-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 3	N	-0-		-0-
12	744 N	455	-0-	-289	-0-	455 3	N	-0-		-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642 3	N	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC				WELL #:	23	RRCID ->	137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "C"				WELL #:	6 D	RRCID ->	152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH "A"				WELL #:	4 F	RRCID ->	152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770	
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-			-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	36	3	N	-0-			-0-

COUCH "B"				WELL #:	4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610	
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C.				WELL #:	27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230	
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, J. W.				WELL #:	3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538	
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-			-0-
12	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3	N	-0-			-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9311 - 9324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8724 - 8744					
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-					
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-					
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-					
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-	-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8584 - 8600					
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3		N	-0-	-0-					
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3		N	-0-	-0-					
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	3		N	-0-	-0-					
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-					
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-	-0-					
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3		N	-0-	-0-					

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8728 - 8747					
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-					
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-					
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-					
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-					
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	-0-					
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-					

COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714					
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	-0-					
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-	-0-					
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-	-0-					
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-					
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-	-0-					
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-					

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723					
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-					
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-	-0-					
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-					
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-					
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-					

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542					
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-	-0-					
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3		N	-0-	-0-					
11	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3		N	-0-	-0-					
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-	-0-					
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3		N	-0-	-0-					
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-	-0-					

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID -> 157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 8581 - 8662			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
11		840 N	661	-0-	-179	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12		899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3		N	-0-			-0-
01		899 N	853	-0-	-46	-0-	853 3		N	-0-			-0-
*02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID -> 160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF. 8920 - 11820			
09		960 N	952	-0-	-8	-0-	952 3		N	-0-			-0-
10		961 N	932	-0-	-29	-0-	932 3		N	-0-			-0-
11		930 N	704	-0-	-226	-0-	704 3		N	-0-			-0-
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
*02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID -> 162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8100 - 11940			
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11		600 N	465	-0-	-135	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
*02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID -> 164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971			
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	948	-0-	-342	-0-	948 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1125	-0-	-487	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID -> 170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305			
09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-			-0-
10		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
11		2670 X	2205	-0-	-465	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
01		3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
02		2744 X	2407	-0-	-337	-0-	2407 3		N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID -> 191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050							
HENDERSON TRUST X		WELL #:		4101	RRCID ->	147205	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 8681 - 881
09	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1440	3	Y	-0-	-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3	Y	-0-	-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	Y	-0-	-0-
12	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1106	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1272	-0-	1272	1272	1272	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	904	-0-	904	2176	904	3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "X"		WELL #:		3701	RRCID ->	153237	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8476 - 8650
09	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	3	Y	-0-	-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-	-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-	-0-
12	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	627	-0-	627	627	627	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	445	-0-	445	1072	445	3	Y	-0-	-0-

HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
HENDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		21	RRCID ->	035193	COMPL. DATE	01/29/1965	TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-	-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #:		3	RRCID ->	068303	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069495	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9177 - 9527
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320								
HENDERSON, JOHN W. III		WELL #:		4	RRCID ->	069531	COMPL. DATE	12/03/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		5	RRCID ->	079759	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9580 - 9758	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-		-0-
01	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2		N	-0-		-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		2	RRCID ->	085619	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	9738	PERF. 9027 - 9478	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6 9	Y	5		25
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	378	2	8 9	Y	7		32
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	2	8 9	Y	7		39
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11 9	Y	10		49
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8 9	Y	7		56
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT		56

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		8	RRCID ->	088370	COMPL. DATE	06/11/1980	TOTAL DEPTH	9672	PERF. 9148 - 9178	
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		1
10	1674 N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2		N	-0-		1
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		1
12	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1158	2		N	-0-		1
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		1
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-				N	NO RPT		1

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		10	RRCID ->	090838	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8851 - 8940	
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		Y	-0-		-0-
10	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2		Y	-0-		-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		Y	-0-		-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		11	RRCID ->	090839	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8817 - 8932	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "H"		WELL #:		16	RRCID ->	091265	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	10427	PERF. 9578 - 9754	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1 9	Y	1		1
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		1
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		1
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		1
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT		1

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.// 360320									
HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 12		RRCID -> 091613		COMPL. DATE 12/26/1980		TOTAL DEPTH 9524		PERF. 9362 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 092183		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 9052 - 9352	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 22		RRCID -> 096202		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 9883		PERF. 9351 - 9643	
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	Y	-0-			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	Y	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 L		RRCID -> 097074		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9282 - 9627	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 098717		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9664 - 9721	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "M"		WELL #: 27		RRCID -> 099875		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 8787 - 8908	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	Y	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	Y	-0-			-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2	Y	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	Y	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENNDERSON, ROY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106945		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 9812		PERF. 9421 - 9572	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OZONA, SW. (STRAWN) HARRISON INTERESTS, LTD. VADA BEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	68002 750 360320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT					
		WELL #:	3	RRCID ->	132185	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9180 - 9346
09	2010 N	1444	-0-	-566	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1731	-0-	-346	-0-	1731 2	N	-0-			-0-
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	N	-0-			-0-
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2	N	-0-			-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
02	2492 N	NO RPT	-0-	-2492	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. III "E"		WELL #:	32A	RRCID ->	132186	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9280 - 9419
09	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1312 2	1 9 Y	1			5
10	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	1091 2	2 9 Y	2			7
11	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	1011 2	1 9 Y	1			8
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9 Y	1			9
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 2	1 9 Y	1	6 1		4
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-		Y	NO RPT			4

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	33 L	RRCID ->	133606	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9250 - 9437
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III L		WELL #:	34 L	RRCID ->	133700	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9218 - 9383
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-	1 1		-0-
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2957 2	1 9 N	1			1
11	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2642 2	1 9 N	1	1 1		1
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2694 2	1 9 N	1	1 1		1
01	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3043 2	1 9 N	1	1 1		1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-		N	NO RPT			1

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	35 L	RRCID ->	135032	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9353 - 9429
09	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034 2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2941	-0-	-66	-0-	2941 2	Y	-0-			-0-
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2369	-0-	-762	-0-	2369 2	Y	-0-			-0-
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-		Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9316 - 9388
09	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	1674 2	N	-0-			-0-
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911 2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1338	-0-	-398	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783 2	N	-0-			-0-
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:	46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9388 - 9490
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			14
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			14
11	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	1472 2	N	-0-			14
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290 2	N	-0-			14
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 2	1 9 N	1			15
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-		N	NO RPT			15

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HARRISON INTERESTS, LTD.		//CONT.//		360320										
VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552			
09	1500 N	1047	-0-	-453	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	976	-0-	-614	-0-	976	2			N	-0-			-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
01	1798 X	1391	-0-	-407	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9326 - 9407			
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840			
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387			
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	803	2			N	-0-			-0-
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338			
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719			
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			133
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			133
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-			133
12	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-			133
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9 9		Y	8			141
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT			141

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7470 X	7172	-0-	-298	-0-	7172	2		N	-0-		-0-
10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2		N	-0-		-0-
11	7170 X	6631	-0-	-539	-0-	6631	2		N	-0-		-0-
12	7409 X	6654	-0-	-755	-0-	6654	2		N	-0-		-0-
01	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-		-0-
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

09	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-		-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-		-0-
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-		-0-
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-		-0-
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-		-0-
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-		-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-		-0-
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-				N	NO RPT		-0-

ROY HENDERSON ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 247110 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7024 - 7209

09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	2	1	1
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1			2
11	330 N	191	-0-	-139	-0-	190	2	1	9	N	1	1	1	2
12	372 N	176	-0-	-196	-0-	174	2	2	9	N	2	1		2
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	2	1	1
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			1

THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2402RL		RRCID -> 142514		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8776 - 9045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-			-0-
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1192	3	Y	3	3 8		-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	Y	-0-			-0-
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	Y	-0-			-0-
01		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1041	-0-	-51	-0-	1041	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9286 - 9330			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8885 - 9113			
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-			-0-
10		1178 N	935	-0-	-243	-0-	935	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 8813 - 8888			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8441 - 8510			
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	Y	-0-			-0-
10		775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3	Y	-0-			-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-			-0-
12		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3	Y	-0-			-0-
01		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3	Y	-0-			-0-
02		616 N	587	-0-	-29	-0-	587	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8840 - 9003			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8786 - 9168			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178	COMPL. DATE 01/30/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8690	-	8894			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			1
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		Y	-0-			1
11	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		Y	-0-			1
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-			1
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			1
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			1
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182	COMPL. DATE 12/11/1992	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9060	-	9211			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199	COMPL. DATE 10/19/1992	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9296	-	9400			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8814	-	9009			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8724	-	8799			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8814	-	9012			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8703	-	8879			
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	Y	1			12
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 3	1 9	Y	1			13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	2			15
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	75 3	2 9	Y	2			17
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663 3	3 9	Y	3			20
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301 3	4 9	Y	4			24

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
HENNDERSON TRUST "DD"		WELL #:		2304L	RRCID ->	144671	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8977 - 9076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		2 L	RRCID ->	144722	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8805		
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			1
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	3	11	9	Y	10			11
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-			11
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-			11
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-			11
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	3			Y	-0-			11

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		4 L	RRCID ->	144817	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8897 - 9075		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENNDERSON 38-8		WELL #:		3	RRCID ->	146664	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8477 - 8691		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	146766	COMPL. DATE	09/13/1993	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	8313 - 8571		
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	962	-0-	-154	-0-	962	3			N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-

HENNDERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147308	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	8408 - 8594		
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
11	660 N	308	-0-	-352	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #:		0902 L	RRCID ->	147561	COMPL. DATE	10/19/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8826 - 8998		
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1			5
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3			Y	-0-			5
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-			5
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			5
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	3	2	9	Y	2			7
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	3	1	9	Y	1			8

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
HENDERSON STATE "3"		WELL #:		1 L	RRCID ->	147857	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8785 - 9078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		2404ST	RRCID ->	152148	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8809	
09	3750 X	2540	-0-	-1210	-0-	2540	3			Y	-0-	-0-	
10	3875 X	2502	-0-	-1373	-0-	2502	3			Y	-0-	-0-	
11	2940 X	2504	-0-	-436	-0-	2504	3			Y	-0-	-0-	
12	3038 X	2593	-0-	-445	-0-	2593	3			Y	-0-	-0-	
01	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	2312	3			Y	-0-	-0-	
02	2380 X	2273	-0-	-107	-0-	2273	3			Y	-0-	-0-	

HENDERSON		WELL #:		2405	RRCID ->	152499	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8590 - 8791	
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-	-0-	
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-	-0-	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	-0-	
12	1116 N	871	-0-	-245	-0-	871	3			N	-0-	-0-	
01	1271 N	467	-0-	-804	-0-	467	3			N	-0-	-0-	
02	1120 N	353	-0-	-767	-0-	353	3			N	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #:		2704	RRCID ->	153688	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	-0-	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	-0-	
11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	675	3			N	-0-	-0-	
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	760	3	2 9	N	2	8	-0-	
01	1209 N	983	-0-	-226	-0-	983	3			N	-0-	-0-	
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST NN		WELL #:		2407M	RRCID ->	153691	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:		2404M	RRCID ->	154253	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9283 - 9574	
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1138	-0-	-288	-0-	1138	3			Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1234	-0-	-266	-0-	1234	3			Y	-0-	-0-	
12	1550 N	864	-0-	-686	-0-	864	3			Y	-0-	-0-	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-	-0-	
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-	-0-	

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #:		1903 L	RRCID ->	154420	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8665 - 8899	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1 9	Y	1		11	
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	259	3	1 9	Y	1		12	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1		13	
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	239	3	2 9	Y	2		15	
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	212	3	3 9	Y	3		18	
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4 9	Y	4		22	

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

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

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1480	-0-	-4	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

09	7260 X	5337	-0-	-1923	-0-	5337	3			N	-0-					24
10	4433 X	3402	-0-	-1031	-0-	3402	3			N	-0-					24
11	4980 X	2355	-0-	-2625	-0-	2355	3			N	-0-					24
12	5518 X	2386	-0-	-3132	-0-	2386	3			N	-0-					24
01	5518 X	3792	-0-	-1726	-0-	3788	3	4	9	N	4					28
02	4984 X	3696	-0-	-1288	-0-	3693	3	3	9	N	3					31

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					24
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					24
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					24
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					24
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	3	4	9	N	4					28
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	N	4					32

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:		7-L	RRCID ->	165673	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	0 - 9141		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			1
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			1
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			1
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			1

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8845 - 9074
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	8415 - 8465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	131901	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	6434 - 9622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON 23		WELL #:		8	RRCID ->	170834	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	6508 - 9681
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	1237	3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-		-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WJC, INC. 888140
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009 3		N	-0-			-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

09	390 N	237	-0-	-153	-0-	237 3		N	-0-			32
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			32
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			32
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			32
01	434 N	277	-0-	-157	-0-	277 3		N	-0-			32
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247 3		N	-0-			32

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

09	720 N	410	-0-	-310	-0-	410 3		N	-0-			146
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			146
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			146
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			146
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	603 3	1 9	N	1	1 8		146
02	672 N	550	-0-	-122	-0-	550 3		N	-0-			146

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 7100

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

09	210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2		N	-0-			31
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-			31
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			31
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			31
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2		N	-0-			31
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			31

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: 1 RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

PAGE		//CONT.//				68349 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//				864296										
PAGE D		WELL #:				6	RRCID ->	042695	COMPL. DATE	10/10/1967	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5200 -	5445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAGE, J. A. ET AL		WELL #:				1	RRCID ->	074538	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	5770	PERF. N/A	
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-		-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		-0-

PAGE BROTHERS		WELL #:				1040	RRCID ->	080529	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5217 -	5263	
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	2	2	1	1
							2	9							
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	2	N	2	2	1	1
							2	9							
11	1050	N	722	-0-	-328	-0-	31	1	689	2	N	2	2	1	1
							2	9							
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	49	1	1050	2	N	3	3	1	1
							3	9							
01	1550	N	997	-0-	-553	-0-	44	1	951	2	N	2	2	1	1
							2	9							
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	770	2	N	2	2	1	1
							2	9							

PAGE D		WELL #:				4	RRCID ->	140407	COMPL. DATE	10/27/1991	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 5286 -	5440
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAGE, WEST (WOLFCAMP)		68357 500				ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER				
COPPERTOP		177301												
ENOCHS		WELL #:				2	RRCID ->	159615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 5200 -	5386
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2		37
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	N	2		39
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1		40
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2		42
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	2	3	9	N	3		45
*02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	2	6	9	N	5		50

PAGE RANCH (CANYON)		68361 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
PAGE RANCH "5"		WELL #: 1		RRCID -> 096539		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1110 N	804	-0-	-306	-0-	804	2			-0-	
10	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			-0-	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			-0-	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			-0-	
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			-0-	
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			-0-	

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 103557		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600			
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			-0-	
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			-0-	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-	
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			-0-	

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842		WELL #: 1		RRCID -> 211305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866	
TURNBULL 56											
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	70	1	70	2	N	-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	6	1	169	2	N	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-
01	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-
*02	168 N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-

MILTEX OIL COMPANY		569415		WELL #: 1		RRCID -> 056336		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
WHITTEN -51-											
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-

WHITTEN -51-		WELL #: 2		RRCID -> 057222		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648			
09	2730 N	1753	-0-	-977	-0-	1734	3	19	9	N	17
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2819	3	14	9	N	13
11	2730 N	2436	-0-	-294	-0-	2411	3	25	9	N	23
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2864	3	22	9	N	20
01	2821 N	2699	-0-	-122	-0-	2676	3	23	9	N	21
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2548	3	37	9	N	34

OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 055663		COMPL. DATE 07/03/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
PAGE BROTHERS											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 WILLIAMS OIL COMPANY 925440
 MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	429	-0-	-261	-0-	429 3		N	-0-			22
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			22
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			22
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			22
01	775 N	543	-0-	-232	-0-	543 3		N	-0-			22
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	488 3		N	-0-			22

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
 ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
 WARDLAW, M. B., -C- WELL #: 2 RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2012 - PLUGGED 8/30/2012												

WTG EXPLORATION 945220
 COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1114	-0-	-281 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1217	-0-	-116 B	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
 PURVIS OPERATING CO. 683200
 LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	55 1	3 3	N	-0-			-0-
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	53 1	6 3	N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	53 1	5 3	N	-0-			-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAINT ROCK, W. (GOEN D)		68419 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO								
J & J SERVICES COMPANY		427662														
NITRAM - POPE		WELL #: 3		RRCID -> 225762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3424 - 3430								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535														
MITCHELL G.K.		WELL #: 1		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A								
09	9390 X	8798	-0-	-592	-0-	8785	2	13	9	N	12					70
10	9703 X	9125	-0-	-578	-0-	9114	2	11	9	N	10					80
11	9390 X	8456	-0-	-934	-0-	8439	2	17	9	N	15					95
12	9455 X	8883	-0-	-572	-0-	8837	2	46	9	N	42					137
01	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8899	2	47	9	N	43					180
*02	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	2	73	9	N	66	207	1			39

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122								
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3														
09	3690 X	3255	-0-	-435	-0-	281	1	2974	3	Y	-0-					170
10	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	295	1	3369	3	Y	-0-					170
11	3630 X	3004	-0-	-626	-0-	189	1	2815	3	Y	-0-					170
12	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	208	1	3008	3	Y	-0-					170
01	3720 X	3113	-0-	-607	-0-	205	1	2908	3	Y	-0-					170
02	3304 X	2807	-0-	-497	-0-	187	1	2620	3	Y	-0-					170

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135								
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					161
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	3	Y	-0-					161
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	3	Y	-0-					161
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	Y	-0-					161
01	1147 N	782	-0-	-365	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					161
02	1540 N	1073	-0-	-467	-0-	72	1	1001	3	Y	-0-					161

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516								
09	200 N	100	-0-	-100	130	9	1	91	3	Y	-0-					6
10	244 N	114	-0-	-130	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					6
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					6
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					6
01	INC G-10	109	-0-	109	109	7	1	102	3	Y	-0-					6
02	INC G-10	99	-0-	99	208	7	1	92	3	Y	-0-					6

PAKENHAM (THRUSTED) CONOCOPHILLIPS COMPANY UNIVERSITY 5		//CONT.// 68460 380 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 1		RRCID -> 164180		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	56	1	591	3	N	35	188	1	53
						39	9							
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	N	31			84
						34	9							
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49	1	724	3	N	81			165
						89	9							
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	847	3	N	83	178	1	70
						91	9							
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	N	56			126
						62	9							
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	867	3	N	44			170
						48	9							
UNIVERSITY 4		WELL #: 4		RRCID -> 168840		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			84
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			84
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 172854		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288					
09	660 N	544	-0-	-116	-0-	44	1	466	3	N	31			106
						34	9							
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	N	33			139
						36	9							
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	14			153
						15	9							
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	545	3	N	53			206
						58	9							
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44	1	625	3	N	9			215
						10	9							
*02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	N	71	190	1	96
						78	9							
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC UNIVERSITY #36-2		526444 WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557					
09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	450	1	6902	2	N	-0-			117
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	476	1	7150	2	N	-0-			117
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	557	1	6981	2	N	-0-			117
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	599	1	6484	2	N	-0-			117
01	DLQ G-10	7722	-0-	7722	7722	662	1	7060	2	N	-0-			117
*02	14315 X	6593	-0-	-7722	-0-	548	1	6045	2	N	-0-			117
UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444																
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	34	1	529	2	N	-0-			252
10		527 N	426	-0-	-101	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-			252
11		570 N	302	-0-	-268	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-			252
12		589 N	464	-0-	-125	-0-	-0-	39	1	425	2	N	-0-			252
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	583	2	N	-0-			252
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-			252

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336																
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1838	2	N	-0-			-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	998	2	N	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-			-0-
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	N	-0-			-0-
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	725	2	N	-0-			-0-
*02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	602	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201																
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2344	2	Y	-0-			223
10		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2293	2	Y	184	184	1	223
								202	9							
11		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2286	2	Y	-0-			223
12		2480 N	1298	-0-	-1182	-0-	-0-	110	1	1188	2	Y	-0-			223
01	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	-0-	2082	178	1	1904	2	Y	-0-			223
*02		4704 X	2622	-0-	-2082	-0-	-0-	218	1	2404	2	Y	-0-			223

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192																
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	N	-0-			67
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1425	2	N	182	182	1	67
								200	9							
11		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1536	2	N	-0-			67
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1165	2	N	1			68
								1	9							
01		1488 N	1115	-0-	-373	-0-	-0-	95	1	1017	2	N	3			71
								3	9							
02		1344 N	717	-0-	-627	-0-	-0-	59	1	654	2	N	4			75
								4	9							

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280																
09		390 N	380	-0-	-10	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-			213
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	N	-0-			213
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-			213
12		403 N	259	-0-	-144	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-			213
01		465 N	412	-0-	-53	-0-	-0-	35	1	377	2	N	-0-			213
02		392 N	321	-0-	-71	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-			213

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424																
09		15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	14531	2	Y	-0-			156
10		15314 X	13884	-0-	-1430	-0-	-0-	867	1	13017	2	Y	-0-			156
11		15810 X	14413	-0-	-1397	-0-	-0-	1066	1	13347	2	Y	-0-			156
12		16337 X	13630	-0-	-2707	-0-	-0-	1153	1	12477	2	Y	-0-			156
01	DLQ	G-10	14216	-0-	14216	-0-	14216	1218	1	12998	2	Y	-0-			156
*02		27183 X	12967	-0-	-14216	-0-	-0-	1078	1	11889	2	Y	-0-			156

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		//CONT.//		526444									
UNIVERSITY 36-3		WELL #:		3	RRCID ->	264739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5280 X	3919	-0-	-1361	-0-	240 1	3679 2	N	-0-			-0-
10		5022 X	4554	-0-	-468	-0-	271 1	4071 2	N	193	193 1		-0-
							212 9						
11		4860 X	3847	-0-	-1013	-0-	284 1	3563 2	N	-0-			-0-
12		4836 X	3425	-0-	-1411	-0-	278 1	3008 2	N	126			126
							139 9						
01	DLQ	G-10	3967	-0-	3967	3967	337 1	3591 2	N	35			161
							39 9						
*02		7084 X	3117	-0-	-3967	-0-	257 1	2838 2	N	20			181
							22 9						

OXY USA INC.				630591									
MITCHELL 11		WELL #:		2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9096 -	9290	
09		2880 X	2511	-0-	-369	-0-	113 1	2390 2	Y	7	7 1		15
							8 9						
10		2976 X	2350	-0-	-626	-0-	98 1	2238 2	Y	13	10 1		18
							14 9						
11		2880 X	2230	-0-	-650	-0-	93 1	2125 2	Y	11	12 1		17
							12 9						
12		2604 X	2444	-0-	-160	-0-	104 1	2326 2	Y	13	12 0	11 1	7
							14 9						
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	109 1	2456 2	Y	9	10 1		6
							10 9						
*02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	102 1	2286 2	Y	10	7 1		9
							11 9						

MITCHELL 9		WELL #:		3	RRCID ->	154850	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11042 -	11205	
09		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	349 1	7408 2	Y	37	31 1		137
							41 9						
10		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	341 1	7768 2	Y	39	33 1		143
							43 9						
11		7770 X	7574	-0-	-196	-0-	316 1	7223 2	Y	32	35 1		140
							35 9						
12		8029 X	7671	-0-	-358	-0-	325 1	7255 2	Y	83	33 1		190
							91 9						
01		7750 X	7665	-0-	-85	-0-	326 1	7316 2	Y	21	28 1		183
							23 9						
02		7000 X	6958	-0-	-42	-0-	295 1	6631 2	Y	29	21 1		191
							32 9						

MITCHELL 9		WELL #:		4	RRCID ->	155264	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10650 -	11864	
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	Y	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15 1	334 2	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	Y	-0-			-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 1	339 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 2	Y	-0-			-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5610	X	4597	-0-	-1013	-0-	203 1	4302 2	Y	84	68 1	70
							92 9					
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	244 1	5553 2	Y	129	97 1	102
							142 9					
11	5610	X	5176	-0-	-434	-0-	212 1	4841 2	Y	112	118 1	96
							123 9					
12	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	182 1	4058 2	Y	124	109 1	111
							136 9					
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	218 1	4900 2	Y	100	173 1	38
							110 9					
*02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	213 1	4794 2	Y	116	70 1	84
							128 9					

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734			
09	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	48 1	1020 2	Y	21	23 1	32
							23 9					
10	1426	N	1095	-0-	-331	-0-	45 1	1015 2	Y	32	19 1	45
							35 9					
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	37 1	857 2	Y	25	24 1	46
							28 9					
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	42 1	931 2	Y	29	22 1	53
							32 9					
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	40 1	902 2	Y	20	21 1	52
							22 9					
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	32 1	709 2	Y	21	14 1	59
							23 9					

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426			
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	566 2	N	1	1 1	29
							1 9					
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	23 1	531 2	N	1	1 1	29
							1 9					
11	630	N	416	-0-	-214	-0-	17 1	398 2	N	1	1 1	29
							1 9					
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	17 1	372 2	N	1	1 1	29
							1 9					
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	15 1	347 2	N	1	1 1	29
							1 9					
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	16 1	361 2	N	1	1 1	29
							1 9					

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382			
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	55 1	1173 2	N	1	1 1	25
							1 9					
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	53 1	1211 2	N	1	1 1	25
							1 9					
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	50 1	1152 2	N	1	1 1	25
							1 9					
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	53 1	1174 2	N	1	1 1	25
							1 9					
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51 1	1148 2	N	1	1 1	25
							1 9					
*02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	48 1	1075 2	N	1	1 1	25
							1 9					

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11553 - 11567		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	78 1	1659 2	Y	9	7 1		7
						10 9						
10	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	79 1	1809 2	Y	13	10 1		10
						14 9						
11	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	72 1	1647 2	Y	12	12 1		10
						13 9						
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	75 1	1662 2	Y	12	11 1		11
						13 9						
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	89 1	2004 2	Y	10	17 1		4
						11 9						
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	77 1	1730 2	Y	17	9 1		12
						19 9						

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9290 - 9300		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9276 - 9304		
09	1680 N	1254	-0-	-426	-0-	56 1	1186 2	Y	11	7 1		11
						12 9						
10	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	54 1	1237 2	Y	17	10 1		18
						19 9						
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	99 1	2266 2	Y	12	12 1		18
						13 9						
12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	124 1	2770 2	Y	15	11 1		22
						17 9						
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	113 1	2528 2	Y	9	10 1		21
						10 9						
02	2212 X	1608	-0-	-604	-0-	68 1	1528 2	Y	11	7 1		25
						12 9						

MITCHELL 11		WELL #: 4		RRCID -> 162145		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9360 - 9700		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11530 - 11536		
09	2220 N	2218	-0-	-2	-0-	100 1	2117 2	Y	1	1 1		14
						1 9						
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	97 1	2213 2	Y	3	2 1		15
						3 9						
11	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	88 1	2022 2	Y	3	2 1		16
						3 9						
12	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	82 1	1831 2	Y	3	2 1		17
						3 9						
01	INC G-10	2135	-0-	2135	2135	91 1	2042 2	Y	2	2 1		17
						2 9						
02	INC G-10	1485	-0-	1485	3620	63 1	1419 2	Y	3	1 1		19
						3 9						

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	2	Y	1	1	1		8
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	75	1	1719	2	Y	2	1	1		9
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	Y	-0-	1	1		8
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	82	1	1836	2	Y	3	1	1		10
01	INC G-10	1868	-0-	1868	1868	80	1	1787	2	Y	1	1	1		10
02	INC G-10	1706	-0-	1706	3574	73	1	1632	2	Y	1	1	1		10

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	65	1		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	94	1		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	113	1		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104	1		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	100	1		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	67	1		46

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

09	1770 N	955	-0-	-815	-0-	43	1	911	2	N	1	1	1		84
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	72	1	1642	2	N	1	1	1		84
11	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	57	1	1316	2	N	6	1	1		89
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	1	1	1		89
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1	1		89
*02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	1	1	1		89

MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

09	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	154	1	3268	2	N	15	14	1		85
10	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	151	1	3446	2	N	39	19	1		105
11	3540 X	3359	-0-	-181	-0-	139	1	3187	2	N	30	24	1		111
12	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	143	1	3191	2	N	42	22	1		131
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	141	1	3169	2	N	28	21	1		138
02	3080 X	3051	-0-	-29	-0-	128	1	2883	2	N	36	16	1		158

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	121 1	2560 2	N		40	34 1		53
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	119 1	2709 2	N		58	49 1		62
11	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	111 1	2547 2	N		38	46 1		54
12	2821 N	2694	-0-	-127	-0-	115 1	2562 2	N		15	19 1		50
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	115 1	2591 2	N		13	10 1		53
*02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103 1	2323 2	N		12	9 1		56

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627			
09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	200 1	4238 2	N		80	46 1		211
10	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	195 1	4442 2	N		31	54 1		188
11	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	153 1	3504 2	N		21	23 1		186
12	3906 X	3703	-0-	-203	-0-	157 1	3510 2	N		33	15 1		204
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	174 1	3910 2	N		8	10 1		202
*02	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	165 1	3704 2	N		20	7 1		215

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995				TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712			
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	Y		-0-			1
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	6 1	148 2	Y		-0-			1
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	12 1	286 2	Y		-0-			1
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	10 1	232 2	Y		-0-			1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y		-0-			1
*02	280 N	191	-0-	-89	-0-	8 1	183 2	Y		-0-			1

MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643			
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y		-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 1	276 2	Y		-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	7 1	147 2	Y		-0-			-0-
01	279 N	71	-0-	-208	-0-	3 1	68 2	Y		-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	9 1	194 2	Y		-0-			-0-

MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004				TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 2	Y		-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 2	Y		-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3 1	66 2	Y		-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2	Y		-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	Y		-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y		-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407		PERF.10912 - 12174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	28650 X	27506	-0-	-1144	-0-	1235 1	26179 2	N	84			141
10	28954 X	27746	-0-	-1208	-0-	92 9	1164 1	N	74			215
11	27720 X	25791	-0-	-1929	-0-	81 9	1077 1	N	70	178	1	107
12	28427 X	25573	-0-	-2854	-0-	77 9	1094 1	N	77			184
01	25575 X	24811	-0-	-764	-0-	85 9	1055 1	N	74	181	0	77
02	23100 X	21304	-0-	-1796	-0-	81 9	903 1	N	86			163
						95 9						
THOMPSON, J. CLEO		855610										
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8315 - 10946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MITCHELL-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 154808		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11245 - 11388		
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-L		RRCID -> 158252		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9763 - 11286		
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-			84
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-			84
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	1018 2		Y	-0-			84
12	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	1233 2	9 9	Y	8			92
01	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147 2		Y	-0-			92
*02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079 2	13 9	Y	12			104
MITCHELL "32"		WELL #: 2		RRCID -> 165859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11120 - 11696		
09	6630 X	5579	-0-	-1051	-0-	5573 2	6 9	N	5			167
10	6045 X	5822	-0-	-223	-0-	5807 2	15 9	N	14			181
11	5730 X	3592	-0-	-2138	-0-	3592 2		N	-0-			181
12	5890 X	4174	-0-	-1716	-0-	4174 2		N	-0-			181
01	5828 X	4170	-0-	-1658	-0-	4162 2	8 9	N	7			188
02	5264 X	3596	-0-	-1668	-0-	3582 2	14 9	N	13	184	1	17
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10343 - 11462		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
MITCHELL STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	184545	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12241	PERF.10343	- 10423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-			146
10		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			146
11		2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475 2		N	-0-			146
12		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			146
01		3100 N	3578	-0-	478	-0-	3570 2	8 9	N	7			153
*02		2800 N	3087	-0-	287	-0-	3087 2		N	-0-			153

PAKENHAM (UPPER STRAWN)				68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID ->	163740	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11026	- 11288	
09	10	11	12	01	02	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		3	RRCID ->	167741	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11156	- 11662
09		5310 X	3784	-0-	-1526	-0-	324 1	3426 3	N	31		238
							34 9					
10		5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	315 1	3598 3	N	22	191 1	69
							24 9					
11		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	293 1	4366 3	N	43		112
							47 9					
12		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	291 1	4217 3	N	-0-		112
01		3999 X	3852	-0-	-147	-0-	254 1	3598 3	N	-0-		112
02		4396 X	3596	-0-	-800	-0-	240 1	3356 3	N	-0-		112

MITCHELL, MARY 1		WELL #:		2	RRCID ->	171685	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10798	- 11722
09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	325 1	3439 3	N	36	190 1	117
							40 9					
10		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	356 1	4069 3	N	20		137
							22 9					
11		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	273 1	4066 3	N	19		156
							21 9					
12		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	300 1	4352 3	N	-0-		156
01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	277 1	3924 3	N	84	172 1	68
							92 9					
*02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	237 1	3305 3	N	-0-		68

CREEK RANCH 1		WELL #:		2	RRCID ->	175184	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10748	- 10913
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
CREEK RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.10246	- 11998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5010 X	3632	-0-	-1378	-0-	309 1	3270 3	N	48			126
							53 9						
10		5177 X	2580	-0-	-2597	-0-	205 1	2344 3	N	28			154
							31 9						
11		5010 X	4260	-0-	-750	-0-	258 1	3839 3	N	148			302
							163 9						
12		4805 X	3840	-0-	-965	-0-	248 1	3589 3	N	3			305
							3 9						
01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	208 1	2945 3	N	-0-			305
02		2716 X	2146	-0-	-570	-0-	143 1	2003 3	N	-0-			305

PAKENHAM (WOLFCAMP)				68460 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TERRELL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MITCHELL, MARY 1		WELL #:		1	RRCID ->	151757	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 7740	- 8184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2130 N	895	-0-	-1235	-0-	77 1	818 3	N	-0-			218
10		2201 N	2139	-0-	-62	-0-	172 1	1967 3	N	-0-			218
11		2130 N	1920	-0-	-210	-0-	120 1	1794 3	N	5			223
							6 9						
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	139 1	2017 3	N	-0-			223
01		2139 N	1676	-0-	-463	-0-	110 1	1562 3	N	4	180 1		47
							4 9						
*02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	120 1	1676 3	N	-0-			47

UNIVERSITY 4		WELL #:		3	RRCID ->	239177	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12177	PERF.10175	- 10324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	743	-0-	-157	-0-	63 1	671 3	N	8			59
							9 9						
10		899 N	452	-0-	-447	-0-	35 1	405 3	N	11			70
							12 9						
11		900 N	122	-0-	-778	-0-	7 1	105 3	N	9			79
							10 9						
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	8			87
							9 9						
01		465 N	99	-0-	-366	-0-	6 1	86 3	N	6			93
							7 9						
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	2			95
							2 9						

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	167615	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7960	- 8351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013													

PAKENHAM (WOLFCAMP) MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC CULBERTSON 18		//CONT.//	68460 800 526444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 154785	COMPL. DATE 06/09/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9362 - 9624					
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-			144
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	56	177 1		23
							62 9						
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	8 1	96 2	N	6			29
							7 9						
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	10			39
							11 9						
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	7 1	95 2	N	5			44
							6 9						
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	7 1	100 2	N	6			50
							7 9						
UNIVERSITY 36-2				WELL #: 3	RRCID -> 191521	COMPL. DATE 08/23/2002	TOTAL DEPTH 12159	PERF. 8301 - 8367					
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20 1	306 2	N	-0-			218
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 2	N	-0-			218
11	360	N	223	-0-	-137	-0-	16 1	207 2	N	-0-			218
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	67 1	725 2	N	-0-			218
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	63 1	671 2	N	-0-			218
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48 1	525 2	N	-0-			218
ACU "48"				WELL #: 7	RRCID -> 229376	COMPL. DATE 08/09/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9287 - 9839					
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-			110
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-			110
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	178 2	N	-0-			110
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14 1	327 2	N	-0-			110
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9 1	227 2	N	-0-			110
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	206 2	N	-0-			110
OXY USA INC. PAKENHAM 67				WELL #: 1	RRCID -> 063177	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7406 - 7465					
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	27 1	582 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	27 1	618 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	23 1	520 2	Y	2	1 1		3
							2 9						
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33 1	738 2	Y	2	1 1		4
							2 9						
01	INC G-10		1374	-0-	1374	1374	59 1	1314 2	Y	1	1 1		4
							1 9						
02	INC G-10		1477	-0-	1477	2851	63 1	1412 2	Y	2	1 1		5
							2 9						
MITCHELL 1A				WELL #: 1	RRCID -> 140019	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 19093	PERF. 7605 - 10320					
09	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	53 1	1116 2	Y	1	1 1		3
							1 9						
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	49 1	1108 2	Y	1	1 1		3
							1 9						
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	53 1	1223 2	Y	1	1 1		3
							1 9						
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	42 1	926 2	Y	2	1 1		4
							2 9						
01	INC G-10		1230	-0-	1230	1230	52 1	1176 2	Y	2	1 1		5
							2 9						
02	INC G-10		996	-0-	996	2226	42 1	952 2	Y	2	1 1		6
							2 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 31		WELL #: 1		RRCID -> 141362		COMPL. DATE 03/30/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	16	1	373	2	Y	-0-
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	16	1	358	2	Y	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775		
09	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	58	1	1224	2	Y	-0-
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1510	2	Y	-0-
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	55	1	1262	2	Y	-0-
12	1333 N	911	-0-	-422	-0-	39	1	872	2	Y	-0-
01	1302 N	861	-0-	-441	-0-	37	1	824	2	Y	-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817		
09	1080 N	701	-0-	-379	-0-	32	1	668	2	Y	1
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	Y	1
11	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	48	1	1101	2	Y	1
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	2
01	INC G-10	767	-0-	767	767	33	1	733	2	Y	2
02	INC G-10	1400	-0-	1400	2167	60	1	1339	2	Y	2

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	Y	14
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	647	2	Y	14
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	26	1	588	2	Y	14
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	27	1	594	2	Y	14
01	INC G-10	654	-0-	654	654	28	1	625	2	Y	14
02	INC G-10	589	-0-	589	1243	25	1	563	2	Y	14

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629		
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 68		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	819 2	Y	1	1 1	41
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	861 2	Y	1	1 1	41
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	784 2	Y	1	1 1	41
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	2 9	820 2	Y	2	1 1	42
01	INC G-10	855	-0-	855	855	36 1	1 9	818 2	Y	1	1 1	42
02	INC G-10	798	-0-	798	1653	34 1	1 9	763 2	Y	1	1 1	42

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500			
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	6 1	1 9	138 2	Y	-0-		10
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	179 2	Y	-0-		10
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	193 2	Y	-0-		10
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	221 2	Y	-0-		10
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	242 2	Y	-0-		10
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	231 2	Y	-0-		10

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10540 - 10970			
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	32 1	3 9	679 2	Y	3	3 1	2
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	31 1	1 9	696 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	778 2	Y	-0-		-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	837 2	Y	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	832 2	Y	-0-		-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	756 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844			
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	66 1	1 9	1395 2	Y	1	1 1	3
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1543 2	Y	1	1 1	3
11	1530 N	805	-0-	-725	-0-	34 1	1 9	770 2	Y	1	1 1	3
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65 1	2 9	1454 2	Y	2	1 1	4
01	INC G-10	1235	-0-	1235	1235	53 1	3 9	1179 2	Y	3	1 1	6
02	INC G-10	1500	-0-	1500	2735	64 1	1 9	1435 2	Y	1	1 1	6

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708			
09	1890 N	1619	-0-	-271	-0-	73 1	1 9	1545 2	N	1	1 1	59
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1856 2	N	-0-		59
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	71 1	1 9	1632 2	N	-0-		59
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1653 2	N	-0-		59
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1690 2	N	-0-		59
*02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1518 2	N	-0-		59

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MITCHELL 68		WELL #:		1A	RRCID ->	145910	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	7537 - 7640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	73 1	1541 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	71 1	1611 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	68 1	1554 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	70 1	1571 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	68 1	1537 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	60 1	1349 2	N	-0-	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #:		2	RRCID ->	145945	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7716 - 7923
09	720 N	534	-0-	-186	-0-	24 1	510 2	Y	-0-	-0-		-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25 1	576 2	Y	-0-	-0-		-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	25 1	583 2	Y	-0-	-0-		-0-
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	22 1	487 2	Y	-0-	-0-		-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	22 1	504 2	Y	-0-	-0-		-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	24 1	535 2	Y	-0-	-0-		-0-

MITCHELL 6		WELL #:		3	RRCID ->	146402	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7494 - 8060
09	720 N	308	-0-	-412	-0-	14 1	293 2	Y	1	1	1	-0-
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	65 1	1480 2	Y	2	1	1	1
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	71 1	1630 2	Y	-0-	1	1	-0-
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	74 1	1650 2	Y	1	1	1	-0-
01	INC G-10	1674	-0-	1674	1674	71 1	1602 2	Y	1	1	1	-0-
02	INC G-10	1545	-0-	1545	3219	66 1	1478 2	Y	1	1	1	-0-

MITCHELL 1C		WELL #:		5	RRCID ->	147466	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7843 - 8468
09	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	65 1	1382 2	Y	1	1	1	5
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	69 1	1567 2	Y	3	2	1	6
11	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	61 1	1403 2	Y	2	2	1	6
12	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	63 1	1402 2	Y	3	6	1	3
01	INC G-10	1477	-0-	1477	1477	63 1	1413 2	Y	1	2	1	2
02	INC G-10	1420	-0-	1420	2897	60 1	1358 2	Y	2	1	1	3

MITCHELL 1C		WELL #:		4	RRCID ->	147479	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7941 - 8436
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	34 1	721 2	Y	1	1	1	4
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	32 1	731 2	Y	1	1	1	4
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	28 1	642 2	Y	1	1	1	4
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	27 1	611 2	Y	2	4	1	2
01	INC G-10	657	-0-	657	657	28 1	629 2	Y	-0-	1	1	1
02	INC G-10	591	-0-	591	1248	25 1	564 2	Y	2	1	1	2

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 6		WELL #: 4		RRCID -> 147537		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 8156			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-
12		341 N	220	-0-	-121	-0-	9	1	211	2	Y	-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	Y	-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	2	Y	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305			
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	N	58
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	N	58
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	N	58
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	N	58
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	N	58
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347			
09		2490 N	831	-0-	-1659	-0-	37	1	793	2	Y	42
10		1271 N	687	-0-	-584	-0-	29	1	658	2	Y	42
11		1590 N	1495	-0-	-95	-0-	62	1	1416	2	Y	51
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	Y	60
01		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	Y	66
02		1400 N	1322	-0-	-78	-0-	55	1	1245	2	Y	72

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437			
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	2	Y	1
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	1
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	14	1	315	2	Y	1
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	2	Y	1
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	1
*02		308 N	299	-0-	-9	-0-	13	1	286	2	Y	1

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132			
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50	1	1060	2	Y	-0-
10		1333 N	1115	-0-	-218	-0-	47	1	1068	2	Y	-0-
11		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	42	1	963	2	Y	-0-
12		1147 N	928	-0-	-219	-0-	40	1	888	2	Y	-0-
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-
*02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	36	1	820	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 148517		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	86	1	1822	2	Y	302	140	1	187
						332	9							
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	105	1	2380	2	Y	181	240	1	128
						199	9							
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	2	Y	55	114	1	69
						61	9							
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	104	1	2316	2	Y	71	89	1	51
						78	9							
01	2325 N	885	-0-	-1440	-0-	36	1	802	2	Y	43	52	1	42
						47	9							
02	2100 N	534	-0-	-1566	-0-	21	1	478	2	Y	32	27	1	47
						35	9							
UNIVERSITY 31		WELL #: 2		RRCID -> 148690		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935					
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1292	2	N	-0-			14
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	N	-0-			14
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	53	1	1212	2	N	-0-			14
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	55	1	1234	2	N	-0-			14
01	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	50	1	1119	2	N	-0-			14
02	1176 N	989	-0-	-187	-0-	42	1	947	2	N	-0-			14
MITCHELL 8		WELL #: 2		RRCID -> 148691		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294					
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	192	1	4062	2	Y	84	68	1	68
						92	9							
10	4309 X	4001	-0-	-308	-0-	162	1	3697	2	Y	129	97	1	100
						142	9							
11	4170 X	3249	-0-	-921	-0-	131	1	2995	2	Y	112	118	1	94
						123	9							
12	4309 X	3325	-0-	-984	-0-	137	1	3050	2	Y	125	109	1	110
						138	9							
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	77	158	1	29
						85	9							
*02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	121	1	2722	2	Y	117	64	1	82
						129	9							
MITCHELL 2		WELL #: 2		RRCID -> 149451		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287					
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1	929	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	INC G-10	932	-0-	932	932	40	1	891	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	INC G-10	190	-0-	190	1122	8	1	180	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 4		WELL #: 1		RRCID -> 149452		COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	544	-0-	-536	-0-	24	1	519	2	N	1	69
10	992 N	252	-0-	-740	-0-	11	1	241	2	N	-0-	69
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	N	-0-	69
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2089	2	N	-0-	69
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	2	N	-0-	69
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-	69

MITCHELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 149453		COMPL. DATE 04/21/1994			TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514			
09	1140 N	995	-0-	-145	-0-	45	1	947	2	N	3	87
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	46	1	1056	2	N	6	88
11	1140 N	937	-0-	-203	-0-	39	1	891	2	N	6	88
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	29	1	640	2	N	21	104
01	930 N	689	-0-	-241	-0-	29	1	656	2	N	4	103
*02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	974	2	N	3	103

MITCHELL 5A		WELL #: 5		RRCID -> 149457		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202			
09	1110 N	309	-0-	-801	-0-	14	1	294	2	Y	1	1
10	992 N	741	-0-	-251	-0-	31	1	709	2	Y	1	1
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	1	1
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1279	2	Y	1	1
01	INC G-10	909	-0-	909	909	39	1	869	2	Y	1	-0-
02	INC G-10	630	-0-	630	1539	27	1	601	2	Y	2	1

MITCHELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 149459		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198			
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	6	1	132	2	Y	2	1
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	Y	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 150019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454			
09	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	115	1	2015	2	Y	8	42
10	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	89	1	1596	2	Y	12	44
11	2130 N	1723	-0-	-407	-0-	89	1	1622	2	Y	11	43
12	2201 N	1986	-0-	-215	-0-	102	1	1872	2	Y	11	43
01	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	62	1	1272	2	Y	6	40
02	1596 N	1464	-0-	-132	-0-	71	1	1382	2	Y	10	43

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 1A		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
		WELL #: 6		RRCID -> 150257		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	521	-0-	-499	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	2
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1442	2	Y	1	1	2
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	2
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	2	1	3
01	INC G-10	840	-0-	840	840	36	1	802	2	Y	2	1	4
02	INC G-10	686	-0-	686	1526	29	1	655	2	Y	2	1	5

MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993				
09	210 N	96	-0-	-114	-0-	4	1	92	2	N	-0-		-0-
10	248 N	85	-0-	-163	-0-	4	1	81	2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	8	1	178	2	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	7	1	158	2	N	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234				
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	1	1	3
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	15	1	351	2	Y	1	1	3
11	480 N	317	-0-	-163	-0-	13	1	303	2	Y	1	1	3
12	558 N	320	-0-	-238	-0-	14	1	305	2	Y	1	3	1
01	INC G-10	313	-0-	313	313	13	1	299	2	Y	1	1	1
02	INC G-10	481	-0-	481	794	20	1	459	2	Y	2	1	2

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552				
09	420 N	337	-0-	-83	-0-	15	1	322	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	168	-0-	-222	-0-	7	1	161	2	Y	-0-		-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013				
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	18	1	387	2	Y	2	1	10
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	5	1	14
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	3	1	16
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	17	1	378	2	Y	11	1	26
01	INC G-10	426	-0-	426	426	18	1	404	2	Y	4	1	29
02	INC G-10	430	-0-	430	856	18	1	405	2	Y	6	1	34

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	40 1	846 2	Y	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	40 1	915 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	865	-0-	-35	-0-	36 1	829 2	Y	-0-		-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	38 1	840 2	Y	-0-		-0-
01	961 N	901	-0-	-60	-0-	38 1	863 2	Y	-0-		-0-
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	33 1	746 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756		
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	38 1	814 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	36 1	816 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	734	-0-	-136	-0-	31 1	703 2	Y	-0-		-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	33 1	742 2	Y	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32 1	713 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	28 1	628 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930		
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	16 1	330 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	239	-0-	-164	-0-	10 1	229 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	8 1	187 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	189	-0-	-183	-0-	8 1	181 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	7 1	159 2	Y	-0-		-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562		
09	1530 N	1290	-0-	-240	-0-	58 1	1230 2	N	2	3 1	15
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	70 1	1601 2	N	1	1 1	15
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	65 1	1481 2	N	5	3 1	17
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66 1	1464 2	N	5	5 1	17
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	65 1	1463 2	N	4	5 1	16
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	59 1	1317 2	N	5	4 1	17

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214		
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	45 1	950 2	Y	1	1 1	3
10	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	43 1	974 2	Y	1	1 1	3
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48 1	1109 2	Y	1	1 1	3
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56 1	1246 2	Y	1	3 1	1
01	INC G-10	898	-0-	898	898	38 1	859 2	Y	1	1 1	1
02	INC G-10	813	-0-	813	1711	35 1	776 2	Y	2	1 1	2

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
UNIVERSITY 32		WELL #:		1	RRCID ->	155667	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7918 - 8728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	467	-0-	-163	-0-	21 1	446 2	Y	-0-			5
10		620 N	575	-0-	-45	-0-	24 1	551 2	Y	-0-			5
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	21 1	491 2	Y	-0-			5
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	Y	-0-			5
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	20 1	450 2	Y	-0-			5
02		476 N	452	-0-	-24	-0-	19 1	433 2	Y	-0-			5

MITCHELL 1B		WELL #:		8	RRCID ->	156355	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	7570 - 7600	
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	57 1	1208 2	Y	1	1 1		6
10		1240 N	1194	-0-	-46	-0-	50 1	1143 2	Y	1	1 1		6
11		1260 N	779	-0-	-481	-0-	33 1	745 2	Y	1	1 1		6
12		1302 N	767	-0-	-535	-0-	33 1	733 2	Y	1	5 1		2
01	INC	G-10	744	-0-	744	744	32 1	711 2	Y	1	1 1		2
02	INC	G-10	666	-0-	666	1410	28 1	637 2	Y	1	1 1		2

MITCHELL 5B		WELL #:		6	RRCID ->	156397	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7930 - 7966	
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67 1	1425 2	Y	5	5 1		5
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	66 1	1508 2	Y	1	3 1		3
11		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	60 1	1373 2	Y	1	1 1		3
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68 1	1527 2	Y	1	1 1		3
01	INC	G-10	1588	-0-	1588	1588	68 1	1519 2	Y	1	4 1		-0-
02	INC	G-10	1451	-0-	1451	3039	62 1	1387 2	Y	2	1 1		1

MITCHELL 5B		WELL #:		7	RRCID ->	157097	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7839 - 7895	
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			2
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	Y	-0-			2
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	12 1	277 2	Y	-0-			2
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	12 1	264 2	Y	-0-			2
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	12 1	266 2	Y	-0-			2
02		280 N	230	-0-	-50	-0-	10 1	220 2	Y	-0-			2

MITCHELL 68		WELL #:		8	RRCID ->	157100	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7605 - 7625	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			27
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	Y	-0-			27
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			27
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	2			29
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	37	25 1		41
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	41 9	17 2	Y	-0-	12 1		29

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	10	7	17
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	11	9	1340	2	Y	14	10	21
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	53	1	1219	2	Y	18	12	27
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	20	9	1241	2	Y	18	11	34
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1235	2	Y	15	10	39
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	17	9	1138	2	Y	13	7	45
						51	1						
						14	9						

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532				
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	Y	1	1	2
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1	9	2010	2	Y	1	1	2
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	2	Y	2	1	3
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1	9	1802	2	Y	2	1	4
01	INC G-10	1612	-0-	1612	1612	75	1	1542	2	Y	1	1	4
02	INC G-10	1277	-0-	1277	2889	2	9	1221	2	Y	2	1	5
						69	1						
						1	9						
						54	1						
						2	9						

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632				
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-		-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	35	1	794	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	31	1	693	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	27	1	608	2	Y	-0-		-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-	25	1	564	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259				
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	28	1	585	2	Y	1	1	4
10	1085 N	660	-0-	-425	-0-	1	9	630	2	Y	2	1	5
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	28	1	1127	2	Y	1	1	5
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	49	1	560	2	Y	2	1	6
01	INC G-10	462	-0-	462	462	1	9	441	2	Y	1	1	6
02	INC G-10	640	-0-	640	1102	20	1	612	2	Y	1	1	6
						1	9						
						27	1						
						1	9						

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254				
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-		-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M			AMT CODE		
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	30	1	641	2	Y	-0-		1
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	28	1	643	2	Y	-0-		1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-		1
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	27	1	601	2	Y	-0-		1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-		1
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-		1

MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988				
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990				
09	3060 X	3011	-0-	-49	-0-	135	1	2858	2	Y	16	14	44
						18	9						
10	3162 X	2766	-0-	-396	-0-	115	1	2625	2	Y	24	19	49
						26	9						
11	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	92	1	2100	2	Y	23	24	48
						25	9						
12	3162 X	2153	-0-	-1009	-0-	91	1	2031	2	Y	28	50	26
						31	9						
01	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	91	1	2046	2	Y	9	16	19
						10	9						
*02	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2167	2	Y	22	12	29
						24	9						

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262				
09	840 N	735	-0-	-105	-0-	33	1	701	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	32	1	731	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	49	1	1129	2	Y	1	1	1
						1	9						
12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	INC G-10	1211	-0-	1211	1211	52	1	1158	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2315	47	1	1055	2	Y	2	1	1
						2	9						

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862				
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	41	1	869	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	40	1	912	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	37	1	843	2	Y	-0-		-0-
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	38	1	847	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	35	1	793	2	Y	-0-		-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7710 - 7728	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7497 - 7540	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7892 - 7912	
09	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-		-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
12	2666 N	2345	-0-	-321	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7964 - 7972	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-		-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-		-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7948 - 7962	
09	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	68	1	Y	1	1	3
10	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	65	1	Y	2	1	4
11	1500 N	1387	-0-	-113	-0-	58	1	Y	1	1	4
12	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	59	1	Y	2	1	5
01	INC G-10	1506	-0-	1506	1506	64	1	Y	1	1	5
02	INC G-10	1288	-0-	1288	2794	55	1	Y	2	1	6

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 7760 - 7774	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		10
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		10
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		10
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		10
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		10
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		10

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870			PERF. 7760 - 7775				
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	2	Y	7	4	1			8
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1352	2	Y	12	10	1			10
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	915	2	Y	15	12	1			13
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	Y	14	11	1			16
01	1240 N	805	-0-	-435	-0-	34	1	758	2	Y	12	10	1			18
02	896 N	522	-0-	-374	-0-	22	1	493	2	Y	6	5	1			19
UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8082			PERF. 7974 - 7994				
09	1500 N	1213	-0-	-287	-0-	54	1	1150	2	Y	8	7	1			32
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	Y	15	10	1			37
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	15	12	1			40
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82	1	1819	2	Y	16	11	1			45
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	14	10	1			49
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	Y	16	7	1			58
MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7870			PERF. 7673 - 7688				
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	Y	1	1	1			3
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	1	1	1			3
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	1	1	1			3
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	Y	2	1	1			4
01	INC G-10	674	-0-	674	674	29	1	643	2	Y	2	1	1			5
02	INC G-10	766	-0-	766	1440	33	1	731	2	Y	2	1	1			6
MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 7781			PERF. 7610 - 7630				
09	660 N	328	-0-	-332	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					-0-
*02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944		COMPL. DATE 10/18/1996			TOTAL DEPTH 7845			PERF. 7664 - 7684				
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	58	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	810 N	684	-0-	-126	-0-	31 1	653 2	Y	-0-			1
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	34 1	765 2	Y	-0-			1
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	29 1	665 2	Y	-0-			1
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	24 1	533 2	Y	-0-			1
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	30 1	679 2	Y	-0-			1
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	25 1	567 2	Y	-0-			1

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	79 1	1680 2	Y	1	1 1		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	50 1	1138 2	Y	2	1 1		1
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	78 1	1781 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	62 1	1372 2	Y	1	1 1		-0-
01	INC G-10	1147	-0-	1147	1147	49 1	1097 2	Y	1	1 1		-0-
02	INC G-10	538	-0-	538	1685	23 1	514 2	Y	1	1 1		-0-

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

09	1080 N	664	-0-	-416	-0-	30 1	634 2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	30 1	686 2	Y	-0-			-0-
11	900 N	811	-0-	-89	-0-	34 1	777 2	Y	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34 1	759 2	Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	381	-0-	-291	-0-	16 1	365 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

09	720 N	587	-0-	-133	-0-	26 1	560 2	Y	1	1 1		3
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	29 1	671 2	Y	1	1 1		3
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	50 1	1145 2	Y	1	1 1		3
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	28 1	634 2	Y	1	3 1		1
01	INC G-10	649	-0-	649	649	28 1	620 2	Y	1	1 1		1
02	INC G-10	1032	-0-	1032	1681	44 1	986 2	Y	2	1 1		2

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 2	Y	3	3 1		15
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	68 1	1547 2	Y	6	5 1		16
11	1500 N	1088	-0-	-412	-0-	45 1	1037 2	Y	5	6 1		15
12	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	56 1	1246 2	Y	9	5 1		19
01	INC G-10	1325	-0-	1325	1325	56 1	1260 2	Y	8	4 1		23
02	INC G-10	1138	-0-	1138	2463	48 1	1083 2	Y	6	3 1		26

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-	-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	59	1	1335	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1171	-0-	-299	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-	-0-
12	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	861	-0-	-534	-0-	37	1	824	2	Y	-0-	-0-
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	46	1	965	2	Y	-0-	3
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	2	Y	-0-	3
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-	3
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	45	1	994	2	Y	2	5
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	37	25
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	914	2	Y	-0-	12

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	2	1
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1190	2	Y	-0-	1
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	34	1	766	2	Y	3	1
01	INC G-10	804	-0-	804	804	34	1	769	2	Y	1	1
02	INC G-10	724	-0-	724	1528	31	1	692	2	Y	1	1

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

09	840 N	657	-0-	-183	-0-	30	1	627	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	724	-0-	-485	-0-	30	1	694	2	Y	-0-	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	2	Y	-0-	-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	2	Y	-0-	-0-
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	Y	-0-	-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	2	Y	2	2
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	95	1	2170	2	Y	4	3
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2181	2	Y	3	4
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	104	1	2324	2	Y	6	3
01	INC G-10	2439	-0-	2439	2439	104	1	2326	2	Y	8	3
02	INC G-10	2235	-0-	2235	4674	95	1	2137	2	Y	3	2

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 5B		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MITCHELL 5B		WELL #:	15	RRCID ->	166516	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7550 - 7578	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 68		WELL #:	14	RRCID ->	167029	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7684 - 7698	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	28 1	595 2	Y	1	1 1		37
						1 9						
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	26 1	600 2	Y	-0-			37
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	25 1	575 2	Y	-0-			37
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	27 1	593 2	Y	2			39
						2 9						
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25 1	551 2	Y	37	25 1		51
						41 9						
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	22 1	503 2	Y	-0-	12 1		39

MITCHELL 68		WELL #:	13	RRCID ->	167115	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7378 - 7393	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	Y	-0-	1 1		22
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18 1	407 2	Y	-0-			22
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	16 1	365 2	Y	-0-			22
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400 2	Y	-0-			22
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18 1	410 2	Y	-0-			22
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17 1	376 2	Y	-0-			22

MITCHELL 6		WELL #:	11	RRCID ->	175931	COMPL. DATE	01/03/2000	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7964 - 8153	
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	45 1	962 2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	50 1	1131 2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	39 1	885 2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	894	-0-	-160	-0-	38 1	856 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	38 1	843 2	Y	-0-			-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	39 1	875 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #:	17	RRCID ->	176877	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	7732 - 7990	
09	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	129 1	2743 2	Y	113	59 1		97
						124 9						
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	114 1	2594 2	Y	123	117 1		103
						135 9						
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	104 1	2383 2	Y	113	118 1		98
						124 9						
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	110 1	2451 2	Y	141	148 1		91
						155 9						
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	120 1	2691 2	Y	86	105 1		72
						95 9						
*02	2800 N	2828	-0-	28	28	115 1	2595 2	Y	107	70 1		109
						118 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 6		//CONT.// 68460 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		//CONT.// 630591											
		WELL #:	6	RRCID ->	177074	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7881 - 7936		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 N	2270	-0-	-130	-0-	102	1	2167	2	Y	1	1 1	-0-
10	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	99	1	2260	2	Y	-0-		-0-
11	2370 N	2075	-0-	-295	-0-	87	1	1988	2	Y	-0-		-0-
12	2356 N	2115	-0-	-241	-0-	91	1	2024	2	Y	-0-		-0-
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	90	1	2019	2	Y	-0-		-0-
02	1932 N	1918	-0-	-14	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A				WELL #:	17	RRCID ->	177344	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8055 - 8195
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	9	7 1	7
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	2	Y	13	10 1	10
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	60	1	1380	2	Y	12	12 1	10
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	Y	12	11 1	11
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	2	Y	10	17 1	4
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	Y	11	7 1	8

MITCHELL 2				WELL #:	8	RRCID ->	178023	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7953 - 8099
09	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	63	1	1333	2	Y	-0-		-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	55	1	1260	2	Y	-0-		-0-
12	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	61	1	1358	2	Y	-0-		-0-
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A				WELL #:	19	RRCID ->	178596	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7637 - 7710
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	Y	-0-		-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	23	1	502	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	19	1	428	2	Y	-0-		-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 2				WELL #:	7	RRCID ->	178597	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	7886 - 8137
09	5010 X	2641	-0-	-2369	-0-	117	1	2482	2	Y	38	34 1	102
10	5177 X	2778	-0-	-2399	-0-	114	1	2597	2	Y	61	49 1	114
11	3600 X	2491	-0-	-1109	-0-	102	1	2326	2	Y	57	59 1	112
12	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	105	1	2331	2	Y	71	120 1	63
01	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	100	1	2235	2	Y	39	50 1	52
02	2240 X	2077	-0-	-163	-0-	86	1	1933	2	Y	53	34 1	71

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7774 - 7844							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	140 1	2964 2	Y	8	7 1	35
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	131 1	2979 2	Y	14	10 1	39
11	2910 X	2578	-0-	-332	-0-	107 1	2453 2	Y	16	12 1	43
12	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	125 1	2788 2	Y	16	11 1	48
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	134 1	3006 2	Y	14	10 1	52
02	2800 X	2642	-0-	-158	-0-	112 1	2512 2	Y	16	7 1	61

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7716 - 8107	
09	2070 N	1949	-0-	-121	-0-	88 1	1860 2	Y	1	1 1	4
10	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	75 1	1702 2	Y	2	1 1	5
11	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	85 1	1942 2	Y	1	1 1	5
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	95 1	2119 2	Y	2	1 1	6
01	INC G-10	1835	-0-	1835	1835	78 1	1753 2	Y	4	2 1	8
02	INC G-10	2071	-0-	2071	3906	88 1	1969 2	Y	13	5 1	16

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 8262		PERF. 7525 - 8062	
09	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	59 1	1245 2	Y	10	4 1	9
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	46 1	1041 2	Y	14	10 1	13
11	1290 N	1082	-0-	-208	-0-	44 1	1018 2	Y	18	12 1	19
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	55 1	1218 2	Y	18	11 1	26
01	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	46 1	1025 2	Y	15	10 1	31
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	54 1	1225 2	Y	13	7 1	37

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 7024 - 7101	
09	810 N	134	-0-	-676	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	68 2	Y	-0-		-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 7517 - 8011	
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	27 1	614 2	Y	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	666 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	639	-0-	-12	-0-	27 1	612 2	Y	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	29 1	649 2	Y	-0-		-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	40 1	898 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 67		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	76	1	1616	2	Y	10	7 1	17
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	11	9	1621	2	Y	15	10 1	22
11	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	17	9	1242	2	Y	17	12 1	27
12	1767 N	1449	-0-	-318	-0-	54	1	1368	2	Y	18	11 1	34
01	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	19	9	1375	2	Y	15	10 1	39
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	61	1	1087	2	Y	14	7 1	46
						20	9						
						61	1						
						17	9						
						48	1						
						15	9						

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255				
09	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	69	1	1462	2	Y	17	14 1	15
10	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	19	9	1665	2	Y	25	19 1	21
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1793	2	Y	23	24 1	20
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	28	9	1734	2	Y	25	22 1	23
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	78	1	1599	2	Y	21	36 1	8
02	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	25	9	1569	2	Y	23	14 1	17
						70	1						
						25	9						

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825				
09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-		1
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	44	1	994	2	Y	-0-		1
11	1020 N	895	-0-	-125	-0-	37	1	858	2	Y	-0-		1
12	1085 N	788	-0-	-297	-0-	34	1	754	2	Y	-0-		1
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-		1
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	51	1	1157	2	Y	-0-		1

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803				
09	1080 N	637	-0-	-443	-0-	29	1	608	2	Y	-0-		2
10	1085 N	946	-0-	-139	-0-	40	1	905	2	Y	1	1 1	2
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1	9	1185	2	Y	2	1 1	3
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	2	1 1	4
01	INC G-10	1012	-0-	1012	1012	2	9	968	2	Y	1	1 1	4
02	INC G-10	994	-0-	994	2006	43	1	950	2	Y	2	1 1	5
						1	9						
						42	1						
						2	9						

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7952 - 8064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	24	1	513	2	Y	1
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	22	1	499	2	Y	1
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	20	1	448	2	Y	1
12	558 N	513	-0-	-45	-0-	22	1	491	2	Y	1
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	Y	1
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	1
						1	9				

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 7711 - 7803	
09	990 N	650	-0-	-340	-0-	29	1	620	2	Y	2
						1	9				
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	2	Y	3
						2	9				
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	2	Y	3
						1	9				
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	Y	4
						2	9				
01	INC G-10	946	-0-	946	946	40	1	904	2	Y	5
						2	9				
02	INC G-10	942	-0-	942	1888	40	1	902	2	Y	5

PAKENHAM 67		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7851		PERF. 7750 - 7661	
09	960 N	762	-0-	-198	-0-	34	1	728	2	Y	-0-
10	868 N	699	-0-	-169	-0-	29	1	670	2	Y	-0-
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	36	1	829	2	Y	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	Y	-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-
02	784 N	771	-0-	-13	-0-	33	1	738	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 7846		PERF. 7625 - 769	
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	16	1	346	2	Y	3
						1	9				
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	Y	3
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	2	Y	3
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	3
01	868 N	424	-0-	-444	-0-	18	1	406	2	Y	3
*02	616 N	373	-0-	-243	-0-	16	1	357	2	Y	3

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7168 - 7548	
09	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	64	1	1354	2	Y	3
						1	9				
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	65	1	1478	2	Y	3
						1	9				
11	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	59	1	1357	2	Y	4
						2	9				
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	61	1	1367	2	Y	5
						2	9				
01	INC G-10	1393	-0-	1393	1393	59	1	1333	2	Y	5
						1	9				
02	INC G-10	1039	-0-	1039	2432	44	1	993	2	Y	6
						2	9				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000				TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		64 1	1353 2	Y	1	1 1			5
10	1550 N	153	-0-	-1397	-0-		1 9	146 2	Y	1	1 1			5
11	1320 N	1195	-0-	-125	-0-		6 1	1144 2	Y	1	1 1			5
12	1457 N	1210	-0-	-247	-0-		1 9	1157 2	Y	1	4 1			2
01	INC G-10	1622	-0-	1622	1622		50 1	1552 2	Y	1	1 1			2
02	INC G-10	1111	-0-	1111	2733		1 9	1063 2	Y	1	1 1			2
							47 1							
							1 9							
PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699				
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-		51 1	1077 2	Y	1	1 1			2
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-		1 9	1088 2	Y	2	1 1			3
11	1200 N	1052	-0-	-148	-0-		48 1	1007 2	Y	1	1 1			3
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-		2 9	999 2	Y	2	1 1			4
01	INC G-10	1026	-0-	1026	1026		44 1	980 2	Y	2	1 1			5
02	INC G-10	935	-0-	935	1961		2 9	894 2	Y	1	1 1			5
							40 1							
							1 9							
UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-		36 1	761 2	Y	-0-				14
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-		35 1	797 2	Y	-0-				14
11	750 N	717	-0-	-33	-0-		30 1	687 2	Y	-0-				14
12	775 N	732	-0-	-43	-0-		31 1	701 2	Y	-0-				14
01	744 N	695	-0-	-49	-0-		30 1	665 2	Y	-0-				14
02	672 N	529	-0-	-143	-0-		23 1	506 2	Y	-0-				14
UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054				
09	480 N	312	-0-	-168	-0-		14 1	297 2	Y	1				6
10	465 N	448	-0-	-17	-0-		1 9	429 2	Y	-0-				6
11	480 N	404	-0-	-76	-0-		19 1	387 2	Y	-0-				6
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-		17 1	309 2	Y	-0-				6
01	434 N	235	-0-	-199	-0-		14 1	225 2	Y	-0-				6
02	364 N	277	-0-	-87	-0-		10 1	265 2	Y	-0-				6
							12 1							
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871				
09	720 N	666	-0-	-54	-0-		30 1	636 2	Y	-0-				-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-		29 1	669 2	Y	-0-				-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-		39 1	887 2	Y	-0-				-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-		35 1	787 2	Y	-0-				-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-		36 1	806 2	Y	-0-				-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		33 1	733 2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1 980	2 Y	-0-		-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1 1262	2 Y	-0-		-0-
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	46	1 1053	2 Y	-0-		-0-
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	40	1 883	2 Y	-0-		-0-
01	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	46	1 1031	2 Y	-0-		-0-
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	38	1 850	2 Y	-0-		-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385		
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	48	1 1009	2 Y	-0-		31
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1 1085	2 Y	-0-		31
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	43	1 984	2 Y	-0-		31
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	45	1 1001	2 Y	-0-		31
01	INC G-10	1016	-0-	1016	1016	43	1 973	2 Y	-0-		31
02	INC G-10	1017	-0-	1017	2033	43	1 972	2 Y	2		33
						2	9				

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781		
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75	1 1304	2 Y	1	1 1	25
						1	9				
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1 1221	2 Y	1	1 1	25
						1	9				
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1 803	2 Y	1	1 1	25
						1	9				
12	1426 N	746	-0-	-680	-0-	38	1 707	2 Y	1	1 1	25
						1	9				
01	INC G-10	1299	-0-	1299	1299	60	1 1238	2 Y	1	1 1	25
						1	9				
02	INC G-10	1132	-0-	1132	2431	55	1 1073	2 Y	4	2 1	27
						4	9				

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215		
09	780 N	604	-0-	-176	-0-	27	1 576	2 Y	1	1 1	3
						1	9				
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	27	1 615	2 Y	1	1 1	3
						1	9				
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1 770	2 Y	1	1 1	3
						1	9				
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1 1258	2 Y	1	3 1	1
						1	9				
01	INC G-10	1327	-0-	1327	1327	57	1 1269	2 Y	1	1 1	1
						1	9				
02	INC G-10	1104	-0-	1104	2431	47	1 1055	2 Y	2	1 1	2
						2	9				

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612		
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1 1538	2 Y	5	4 1	13
						6	9				
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1 1597	2 Y	1	2 1	12
						1	9				
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	65	1 1478	2 Y	1	1 1	12
						1	9				
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1 1495	2 Y	2	1 1	13
						2	9				
01	INC G-10	1561	-0-	1561	1561	67	1 1493	2 Y	1	1 1	13
						1	9				
02	INC G-10	1421	-0-	1421	2982	60	1 1359	2 Y	2	1 1	14
						2	9				

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4230 X	2060	-0-	-2170	-0-	92	1	1959	2	Y	8	7	1		16
10	4371 X	4127	-0-	-244	-0-	173	1	3941	2	Y	12	10	1		18
11	3990 X	2981	-0-	-1009	-0-	124	1	2840	2	Y	15	12	1		21
12	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	104	1	2326	2	Y	13	11	1		23
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	2	Y	13	10	1		26
*02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	177	1	3975	2	Y	11	7	1		30

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962						
09	3900 X	3616	-0-	-284	-0-	162	1	3436	2	Y	16	16	1		41
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	158	1	3604	2	Y	23	20	1		44
11	3750 X	3484	-0-	-266	-0-	144	1	3306	2	Y	31	24	1		51
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	169	1	3760	2	Y	27	22	1		56
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	156	1	3495	2	Y	26	21	1		61
*02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	147	1	3304	2	Y	21	14	1		68

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556						
09	4470 X	4305	-0-	-165	-0-	194	1	4110	2	Y	1	1	1		7
10	4619 X	3942	-0-	-677	-0-	166	1	3775	2	Y	1	1	1		7
11	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	175	1	4000	2	Y	1	1	1		7
12	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	173	1	3859	2	Y	2	1	1		8
01	INC G-10	3960	-0-	3960	3960	169	1	3789	2	Y	2	1	1		9
02	INC G-10	3509	-0-	3509	7469	149	1	3358	2	Y	2	1	1		10

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829						
09	2370 N	2103	-0-	-267	-0-	94	1	2000	2	Y	8	7	1		18
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	106	1	2412	2	Y	4	6	1		16
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	Y	1	3	1		14
12	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	85	1	1888	2	Y	6	4	1		16
01	INC G-10	2181	-0-	2181	2181	93	1	2077	2	Y	10	9	1		17
02	INC G-10	2078	-0-	2078	4259	88	1	1981	2	Y	8	7	1		18

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	33 1	697 2	Y	-0-			-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	33 1	761 2	Y	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	29 1	668 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	626	-0-	-118	-0-	27 1	599 2	Y	-0-			-0-
01		775 N	492	-0-	-283	-0-	21 1	471 2	Y	-0-			-0-
02		644 N	461	-0-	-183	-0-	20 1	441 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444				
09		3660 X	3376	-0-	-284	-0-	152 1	3213 2	Y	10	7 1		18
							11 9						
10		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	159 1	3624 2	Y	14	10 1		22
							15 9						
11		3660 X	3639	-0-	-21	-0-	152 1	3467 2	Y	18	12 1		28
							20 9						
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	151 1	3366 2	Y	18	11 1		35
							20 9						
01		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	164 1	3679 2	Y	15	10 1		40
							17 9						
*02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	151 1	3398 2	Y	13	7 1		46
							14 9						

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402				
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	28 1	583 2	Y	-0-			83
10		713 N	608	-0-	-105	-0-	26 1	582 2	Y	-0-			83
11		690 N	546	-0-	-144	-0-	23 1	523 2	Y	-0-			83
12		620 N	553	-0-	-67	-0-	24 1	529 2	Y	-0-			83
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 2	Y	-0-			83
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	21 1	478 2	Y	-0-			83

PAKENHAM 67		WELL #: 16		RRCID -> 205371		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486				
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	Y	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-	36 1	819 2	Y	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	36 1	821 2	Y	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47 1	1044 2	Y	-0-			-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	39 1	868 2	Y	-0-			-0-
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	35 1	783 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 7		WELL #: 7		RRCID -> 206149		COMPL. DATE 04/04/2004			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989				
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	116 1	2033 2	Y	8	7 1		42
							9 9						
10		2356 N	2174	-0-	-182	-0-	114 1	2047 2	Y	12	10 1		44
							13 9						
11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	121 1	2195 2	Y	10	12 1		42
							11 9						
12		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	102 1	1880 2	Y	11	11 1		42
							12 9						
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93 1	1920 2	Y	9	10 1		41
							10 9						
*02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111 1	2150 2	Y	8	7 1		42
							9 9						

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 6		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 207099		COMPL. DATE 09/18/2004				TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126						
09	420 N	88	-0-	-332	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	97	-0-	-151	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
MITCHELL 6		WELL #: 10		RRCID -> 208142		COMPL. DATE 09/14/2004				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955						
09	1230 N	980	-0-	-250	-0-	44	1	935	2	Y	1	1	1			5
10	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	47	1	1065	2	Y	1	1	1			5
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	1	1	1			5
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	1	1	1			5
01	INC G-10	1262	-0-	1262	1262	54	1	1207	2	Y	1	1	1			5
02	INC G-10	1452	-0-	1452	2714	62	1	1389	2	Y	1	1	1			5
MITCHELL 8		WELL #: 10		RRCID -> 210679		COMPL. DATE 01/17/2005				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL 8		WELL #: 9		RRCID -> 210697		COMPL. DATE 03/29/2005				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742						
09	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	230	1	4881	2	Y	76	68	1			154
10	5208 X	913	-0-	-4295	-0-	84	9	748	2	Y	120	97	1			177
11	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	132	9	5770	2	Y	108	118	1			167
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	252	1	5887	2	Y	125	116	0	109	1	67
01	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	119	9	4673	2	Y	96	105	1			58
02	5544 X	4014	-0-	-1530	-0-	264	1	3740	2	Y	98	70	1			86
MITCHELL 9		WELL #: 8H		RRCID -> 211832		COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686						
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	78	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 11		WELL #: 4H		RRCID -> 214234		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1357	-0-	-383	-0-	61	1	1288	2	Y	7	7	15
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1918	2	Y	13	10	18
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	84	1	1927	2	Y	11	12	17
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	68	1	1520	2	Y	13	12	7
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	Y	9	10	6
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	10	7	9
MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 215328		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570				
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	32	20	33
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	1959	2	Y	49	29	53
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	Y	35	35	53
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	Y	44	33	64
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	30	31	63
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	2	Y	31	21	73
MITCHELL 11		WELL #: 7		RRCID -> 217161		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628				
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	2	Y	5	6	14
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	98	1	2232	2	Y	7	6	15
11	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2136	2	Y	5	6	14
12	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	124	1	2769	2	Y	6	11	4
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	4	5	3
*02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	110	1	2473	2	Y	6	4	5
MITCHELL 7		WELL #: 8		RRCID -> 218128		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822				
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-	-0-	21
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-	-0-	21
11	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	69	1	1249	2	Y	-0-	-0-	21
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-	-0-	21
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-	-0-	21
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	Y	-0-	-0-	21

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 11		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3420 X	2034	-0-	-1386	-0-	91 1	1931 2	Y	11	12 1	22
10	3534 X	2176	-0-	-1358	-0-	12 9	2071 2	Y	13	12 1	23
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	91 1	3153 2	Y	11	12 1	22
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	14 9	3164 2	Y	12	16 0	11 1 7
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	138 1	2613 2	Y	9	10 1	6
02	2660 X	2464	-0-	-196	-0-	12 9	2349 2	Y	10	7 1	9
						11 9					
RIO-TEX, INC.		712930									
PAKENHAM (STATE)		WELL #: 5001		RRCID -> 146069		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612		
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	41 1	321 2	N	-0-		45
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	46 1	375 2	N	-0-		45
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 2	N	-0-		45
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	N	-0-		45
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	42 1	355 2	N	-0-		45
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	40 1	313 2	N	-0-		45
PAKENHAM		WELL #: 6901		RRCID -> 146615		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 7026 - 7048		
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	25 1	192 2	N	-0-		24
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	27 1	219 2	N	-0-		24
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27 1	238 2	N	-0-		24
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	34 1	288 2	N	-0-		24
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	N	-0-		24
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	25 1	192 2	N	-0-		24
PAKENHAM STATE		WELL #: 5002		RRCID -> 147436		COMPL. DATE 10/20/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060		
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	61 1	476 2	N	-0-		27
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66 1	541 2	N	-0-		27
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	75 1	665 2	N	-0-		27
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	68 1	567 2	N	-0-		27
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	60 1	508 2	N	-0-		27
02	700 N	486	-0-	-214	-0-	55 1	431 2	N	-0-		27
UNIVERSITY		WELL #: 3101R		RRCID -> 148597		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495		
09	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	148 1	1159 2	N	-0-		100
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	157 1	1292 2	N	-0-		100
11	1650 N	1156	-0-	-494	-0-	117 1	1039 2	N	-0-		100
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	143 1	1192 2	N	-0-		100
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	163 1	1390 2	N	-0-		100
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	151 1	1180 2	N	-0-		100
PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729		
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	76 1	597 2	N	-0-		21
10	899 N	727	-0-	-172	-0-	79 1	648 2	N	-0-		21
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	74 1	658 2	N	-0-		21
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	89 1	747 2	N	-0-		21
*01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	96 1	817 2	N	-0-		21
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	82 1	640 2	N	-0-		21

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930		WELL #: 3102		RRCID -> 151476	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH	8856	PERF. 7781	- 8080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		244 N	244	-0-	-0-	28 1	216 2	N	-0-		63
10		299 N	299	-0-	-0-	32 1	267 2	N	-0-		63
11		330 N	278	-0-	-52	28 1	250 2	N	-0-		63
12		264 N	264	-0-	-0-	28 1	236 2	N	-0-		63
01		310 N	250	-0-	-60	26 1	224 2	N	-0-		63
02		252 N	236	-0-	-16	27 1	209 2	N	-0-		63

UNIVERSITY		WELL #: 3104		RRCID -> 219985		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH		8560 PERF. 7813 - 8122	
09		2010 N	1944	-0-	-66	221 1	1723 2	N	-0-		65
10		1964 N	1964	-0-	-0-	213 1	1751 2	N	-0-		65
11		2850 N	2322	-0-	-528	236 1	2086 2	N	-0-		65
12		2020 N	2020	-0-	-0-	216 1	1804 2	N	-0-		65
*01		1967 N	1967	-0-	-0-	206 1	1761 2	N	-0-		65
02		2156 N	1603	-0-	-553	180 1	1399 2	N	22		87
						24 9					

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 147207		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6633 - 7600	
POULTER		WELL #: 4901R									
09		630 N	630	-0-	-0-	623 2	7 9	Y	6		33
10		558 N	546	-0-	-12	540 2	6 9	Y	5	31 1	7
11		682 N	682	-0-	-0-	680 2	2 9	Y	2		9
12		651 N	596	-0-	-55	586 2	10 9	Y	9		18
01		552 N	552	-0-	-0-	546 2	6 9	Y	5		23
*02		500 N	500	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2		25

MITCHELL "87"		WELL #: 1		RRCID -> 147888		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH		8300 PERF. 7781 - 7916	
09		4770 X	4770	-0-	-0-	376 1	4394 2	Y	-0-		20
10		4867 X	4867	-0-	-0-	361 1	4506 2	Y	-0-		20
11		4714 X	4714	-0-	-0-	232 1	4482 2	Y	-0-		20
12		2879 X	2879	-0-	-0-	245 1	2634 2	Y	-0-		20
01		3965 X	3965	-0-	-0-	133 1	3832 2	Y	-0-		20
*02		3825 X	3825	-0-	-0-	187 1	3638 2	Y	-0-		20

MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH		7980 PERF. 7655 - 7675	
09		1432 N	1432	-0-	-0-	113 1	1319 2	Y	-0-		17
10		1512 N	1512	-0-	-0-	112 1	1400 2	Y	-0-		17
11		1431 N	1431	-0-	-0-	70 1	1361 2	Y	-0-		17
12		935 N	935	-0-	-0-	80 1	855 2	Y	-0-		17
01		1391 N	1391	-0-	-0-	47 1	1344 2	Y	-0-		17
*02		1214 N	1214	-0-	-0-	60 1	1154 2	Y	-0-		17

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH		7857 PERF. 7583 - 7709	
09		5070 X	2988	-0-	-2082	236 1	2752 2	Y	-0-		18
10		5239 X	2827	-0-	-2412	209 1	2618 2	Y	-0-		18
11		4230 X	2712	-0-	-1518	134 1	2578 2	Y	-0-		18
12		5936 X	5936	-0-	-0-	505 1	5431 2	Y	-0-		18
01		4510 X	4510	-0-	-0-	152 1	4358 2	Y	-0-		18
*02		3969 X	3969	-0-	-0-	194 1	3775 2	Y	-0-		18

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610												
POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6			34
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	30	1	10
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2			12
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9			21
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	721	2	6	9	Y	5			26
02	812 N	612	-0-	-200	-0-	610	2	2	9	Y	2			28

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630					
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	Y	6			34
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	442	2	6	9	Y	5	31	1	8
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1			9
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	545	2	10	9	Y	9			18
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5			23
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2			25

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367					
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5			32
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	580	2	7	9	Y	6	30	1	8
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1			9
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	595	2	11	9	Y	10			19
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4			23
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	581	2	3	9	Y	3			26

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796					
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	Y	6			35
10	1178 N	717	-0-	-461	-0-	711	2	6	9	Y	5	31	1	9
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	Y	1			10
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	Y	10			20
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4			24
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	598	2	3	9	Y	3			27

POULTER		WELL #: 4904		RRCID -> 154809		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615					
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	Y	6			34
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	30	1	10
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2			12
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9			21
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	522	2	6	9	Y	5			26
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2			28

MITCHELL STATE 10		WELL #: 3-U		RRCID -> 160043		COMPL. DATE 07/10/1996			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.			70081 333	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: TOM GREEN			
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
			1	105564	10/11/2010	5560	4487	4500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	19027			-0-
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	19027			-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	19027			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	57850	-0-	57850	57850	57769	2	74
02	STRG	INJ	40180	-0-	40180	98030	40114	2	134
			2	105565	10/28/2010	4925	4471	4491	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
			3	105566	08/20/2010	5100	4544	4550	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-				-0-
			4	105567	09/23/2010	4510	4495	4507	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-				-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-				-0-
			7	105570	10/08/2010	4990	4572	4582	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
			8	105571	10/11/2010	4970	4490	4509	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
			15	105578	11/06/2010	4543	4520	4540	
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

PEGASUS (CONSOLIDATED)		70279 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON						
COG OPERATING LLC		166150												
PEGASUS FIELD UNIT 3		WELL #: 1705		RRCID -> 199408		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10092		- 10118		
09	1400 N	859	-0-	-541	1800	691	3	168	9	Y	153	158	1	86
10	2072 N	272	-0-	-1800	-0-	16	1	3	3	Y	140	152	1	74
11	1110 N	995	-0-	-115	-0-	99	4	154	9					
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	121			195
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	302	4	133	9					
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	989	3	162	9	Y	147	144	1	198
						22	1	1190	3	Y	71	119	1	150
						78	9							
						1041	3	68	9	Y	62	102	1	110

PEGASUS (DEVONIAN)		70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		027200												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 3		RRCID -> 030953		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13253		PERF.11315		- 12382		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 11		RRCID -> 030954		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11620		- 12283		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 14		RRCID -> 030955		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 13123		PERF.11275		- 13691		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 16		RRCID -> 030957		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11628		- 11830		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 18 U		RRCID -> 030958		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 13201		PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 33		RRCID -> 030959		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 13270		PERF.12042 - 12238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2698				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 22 L		RRCID -> 031662		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 43		RRCID -> 081170		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11549 - 15122				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 151316		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	76200 X	67613	-0-	-8587	-0-	55333 306 9	2	11974	3	Y	278	361	1	119
10	78740 X	70014	-0-	-8726	-0-	58266 481 9	2	11267	3	Y	437	490	1	66
11	T. A.	67771	-0-	67771	67771	53913 166 4	2	13261	3	Y	392	380	1	78
12	T. A.	57164	-0-	57164	124935	45630 333 9	2	11201	3	Y	303	318	1	63
01	193888 X	68953	-0-	-124935	-0-	54255 383 9	2	14315	3	Y	348	342	1	69
*02	61485 X	61485	-0-	-0-	-0-	47570 306 9	2	13609	3	Y	278	268	1	79

TIPPETT, JUNE		WELL #: 47 U		RRCID -> 158155		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11838 - 11934				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 15		RRCID -> 159004		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 13189		PERF.11701 - 12285				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

09	6420 X	6009	-0-	-411	-0-	5961	3	48	9	Y	44	38	1				21
10	6634 X	6622	-0-	-12	-0-	6563	3	59	9	Y	54	68	1				7
11	6030 X	5531	-0-	-499	-0-	5483	3	48	9	Y	44	43	1				8
12	6231 X	5965	-0-	-266	-0-	5885	3	80	9	Y	73	67	1				14
01	6634 X	5192	-0-	-1442	-0-	5129	3	63	9	Y	57	60	1				11
*02	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6691	3	74	9	Y	67	59	1				19

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

09	6000 X	4851	-0-	-1149	-0-	4800	3	51	9	Y	46	68	1				22
10	6200 X	5345	-0-	-855	-0-	5286	3	59	9	Y	54	69	1				7
11	5490 X	4117	-0-	-1373	-0-	4026	3	91	9	Y	83	74	1				16
12	5394 X	3748	-0-	-1646	-0-	3648	3	100	9	Y	91	89	1				18
01	5394 X	3803	-0-	-1591	-0-	3701	3	102	9	Y	93	93	1				18
02	4816 X	3299	-0-	-1517	-0-	3199	3	100	9	Y	91	83	1				26

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

09	1020 X	835	-0-	-185	-0-	784	3	51	9	N	46	39	1				22
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	831	3	46	9	N	42	58	1				6
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	736	3	22	9	N	20	22	1				4
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2309	3	77	9	N	70	60	1				14
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	988	3	39	9	N	35	42	1				7
02	700 N	167	-0-	-533	-0-	160	3	7	9	N	6	11	1				2

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TIPPETT, JUNE		WELL #: 79		RRCID -> 180321		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

TIPPETT, JUNE		WELL #: 69		RRCID -> 182015		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389						
09	2220 N	2179	-0-	-41	-0-	2154	3	25	9	N	23	19	1	11
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2225	3	31	9	N	28	35	1	4
11	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2840	3	32	9	N	29	27	1	6
12	3100 N	3242	-0-	142	-0-	3201	3	41	9	N	37	36	1	7
01	3100 N	4206	-0-	1106	-0-	4138	3	68	9	N	62	57	1	12
*02	2800 N	4120	-0-	1320	-0-	2568	3	87	9	N	79	68	1	23

TIPPETT, JUNE		WELL #: 80		RRCID -> 185074		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645						
09	3240 X	2735	-0-	-505	-0-	2696	3	39	9	N	35	29	1	17
10	3348 X	2933	-0-	-415	-0-	2875	3	58	9	N	53	63	1	7
11	3300 X	2760	-0-	-540	-0-	2701	3	59	9	N	54	51	1	10
12	2852 X	2313	-0-	-539	-0-	2250	3	63	9	N	57	56	1	11
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3012	3	59	9	N	54	55	1	10
*02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42	40	1	12

TIPPETT, JUNE		WELL #: 81		RRCID -> 186446		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		630 N	429	-0-	-201	-0-	394	3	35	9	Y	32	52	1			15
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	660	3	88	9	Y	80	84	1			11
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1296	3	46	9	Y	42	45	1			8
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1299	3	62	9	Y	56	53	1			11
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1473	3	74	9	Y	67	65	1			13
*02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1350	3	204	9	Y	185	145	1			53

COG OPERATING LLC 166150																	
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 156 RRCID -> 032807 COMPL. DATE 03/08/1964 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11866 - 12093																	

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174																	

09		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1559	3	39	9	N	35					227
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1854	3	68	9	N	62	1	8			288
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1693	3	37	9	N	34	203	1			119
12		1643 N	1484	-0-	-159	-0-	1441	3	43	9	N	39					158
01		1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1344	3	33	9	N	30					188
02		1624 N	1155	-0-	-469	-0-	1116	3	39	9	N	35	1	8			222

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																	
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154																	

09		2550 X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
10		2604 X	844	-0-	-1760	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11		2520 X	296	-0-	-2224	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12		2604 X	1883	-0-	-721	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A																	

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

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800																	

09		13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13453	2	311	9	N	283	189	0			144
10		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10023	2	515	9	N	468	389	0			223
11		12630 X	8	-0-	-12622	-0-	8	2			N	-0-					223
12		13051 X	12702	-0-	-349	-0-	12192	2	510	9	N	464	196	0			491
01		13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	12689	2	558	9	N	507	775	0			223
02		11788 X	4144	-0-	-7644	-0-	4086	2	58	9	N	53					276

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554												
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2109H		RRCID -> 263663	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11910	- 13701						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	90	1	21217	2	N	161	160	0	30
						177	9							
10	20622 X	20622	-0-	-0-	-0-	90	1	20320	2	N	193	191	0	32
						212	9							
11	15540 X	14970	-0-	-570	-0-	81	1	14660	2	N	208	188	0	52
						229	9							
12	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	88	1	17697	2	N	241	261	0	32
						265	9							
01	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	17302	2	254	9	N	231	229	0	34
*02	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	74	1	15156	2	N	185	173	0	46
						204	9							
PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #: 4407HR		RRCID -> 263664	COMPL. DATE 08/02/2010	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12200	- 16552						
09	14400 X	12983	-0-	-1417	-0-	12292	2	691	9	N	628	623	0	118
						11787	2	745	9	N	677	682	0	113
10	14880 X	12532	-0-	-2348	-0-	11728	2	644	9	N	585	550	0	148
						12287	2	647	9	N	588	656	0	80
11	12630 X	12372	-0-	-258	-0-	1	1	11540	2	N	592	584	0	88
						651	9							
12	13051 X	12934	-0-	-117	-0-	1	1	10104	2	N	475	443	0	120
						523	9							
01	13051 X	12192	-0-	-859	-0-									
02	11788 X	10628	-0-	-1160	-0-									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019147	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11838	- 12091						
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 108												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 118		RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 144		RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11661	- 11625						
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 154		RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11579	- 11851						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 703		RRCID ->	019154	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11957 - 12232
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 704		RRCID ->	019155	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	13069	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1301		RRCID ->	019158	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	13064	PERF.11786 - 12068
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2501		RRCID ->	019163	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	12922	PERF.11668 - 11758
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID ->	019164	COMPL. DATE	01/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11839 - 12038
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID ->	019166	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11823 - 12105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID ->	019169	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12263	PERF.11734 - 12000
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125		COMPL. DATE 12/31/1963		TOTAL DEPTH 13066		PERF. N/A	

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126		COMPL. DATE 01/08/1964		TOTAL DEPTH 13161		PERF. N/A	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339		COMPL. DATE 03/31/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A	

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568		PERF. N/A	

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

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 708		RRCID -> 033927		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13180		PERF. N/A	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 123		RRCID -> 038990		COMPL. DATE 04/23/1966		TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2506		RRCID -> 039378		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 041188		COMPL. DATE 01/14/1967		TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1001		RRCID -> 049236		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 119		RRCID -> 050096		COMPL. DATE 03/24/1971		TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1201		RRCID -> 050138		COMPL. DATE 04/12/1971		TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1704		RRCID -> 051942		COMPL. DATE 01/19/1972		TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 714		RRCID -> 053995		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 12230	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3020		RRCID -> 124721		COMPL. DATE 05/30/1987		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 115		RRCID -> 131160		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	5001	RRCID ->	133386	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12069 - 12175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	721	RRCID ->	133559	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	11980 - 12257
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	158	RRCID ->	137054	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11728 - 11972
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	159	RRCID ->	137055	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11652 - 11839
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1611	RRCID ->	137056	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11420 - 11912
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2503	RRCID ->	137057	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13122	PERF.	11896 - 12168
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4909	RRCID ->	137451	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12072 - 12164
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		//CONT.// 945936	WELL #: 5003	RRCID -> 137452	COMPL. DATE 02/15/1991	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12054 - 12230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2522	RRCID -> 138176	COMPL. DATE 11/14/1996	TOTAL DEPTH 12285	PERF.11652 - 11956		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 160	RRCID -> 138177	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12645	PERF.12113 - 12340		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 812GI	RRCID -> 138178	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11662 - 11888		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4901	RRCID -> 139121	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 13126	PERF.12144 - 12226		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1503	RRCID -> 144127	COMPL. DATE 02/04/1993	TOTAL DEPTH 12993	PERF.11485 - 11790		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1614	RRCID -> 145386	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11756 - 12834		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
		WELL #:	103	RRCID ->	146659	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	11720 - 11974
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND								
		WELL #:	1405H	RRCID ->	146953	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15660	PERF.	11480	-	14970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2206	RRCID ->	146954	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11658	-	11980	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1612	RRCID ->	146955	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11539	-	11868	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1726	RRCID ->	147338	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11550	-	11845	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TXL "R"		WELL #:	4	RRCID ->	148778	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12069	-	12326	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD		WELL #:	1	RRCID ->	151315	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	382987 X	382987	-0-	-0-	-0-	119	1	377344	3	Y	5022	4849	0	1029
						5524	9							
10	409683 X	409683	-0-	-0-	-0-	170	1	403250	3	Y	5694	5686	0	804
						6263	9					233	1	
11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	598	1	347696	3	Y	5246	4556	0	1494
						5771	9							
12	375577 X	375577	-0-	-0-	-0-	607	1	367920	3	Y	6409	6801	0	1102
						7050	9							
01	383167 X	383167	-0-	-0-	-0-	583	1	375791	3	Y	6175	6228	0	812
						6793	9					237	1	
*02	330295 X	330295	-0-	-0-	-0-	372	1	323976	3	Y	5406	5080	0	1128
						5947	9					10	8	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	2012	RRCID ->	159148	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	11701 - 11990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4202	RRCID ->	159402	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11585 - 12023		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4205	RRCID ->	163265	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	11764 - 11916		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2002	RRCID ->	164358	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11728 - 11855		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2507	RRCID ->	164370	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11508 - 11885		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	813	RRCID ->	164538	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	11850 - 12140		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2403	RRCID ->	165225	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11830 - 11908		
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4403		RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000	- 12180			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901		RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702		RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2404		RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114		RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101		RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002		RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2106	RRCID -> 169338	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11720	- 12234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2001	RRCID -> 171868	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11710	- 11932	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 801	RRCID -> 171879	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 13063	PERF.11914	- 12110	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 157H	RRCID -> 172734	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 13015	PERF.11059	- 13964	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1719	RRCID -> 173848	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 14172	PERF.11480	- 12016	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2901	RRCID -> 174063	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12008	- 12153	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3902	RRCID -> 176399	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13136	PERF.12039	- 12178	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1308		RRCID -> 178426		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1309		RRCID -> 178682		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11926 - 12153		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4204		RRCID -> 179796		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2701		RRCID -> 180571		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 3903		RRCID -> 181509		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2801		RRCID -> 181747		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1610		RRCID -> 182152		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.	11785 - 11944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1307	RRCID ->	214955	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	12020 - 12030		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4201	RRCID ->	214957	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13223	PERF.	12123 - 12138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	809H	RRCID ->	229831	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12630 - 14813		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4213H	RRCID ->	233481	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12600 - 16053		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1406H	RRCID ->	237345	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	12017 - 15901		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND									
		WELL #:	2605H	RRCID ->	243689	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	13700	-	14941		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4214H	RRCID ->	243750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12500	-	16000		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1407H	RRCID ->	247716	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12400	-	16450		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	722H	RRCID ->	250933	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11515	-	14953		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	162H	RRCID ->	251087	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11598	PERF.	12200	-	15500		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	2107H	RRCID ->	252657	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	12250	-	16203		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		945936								
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	720	RRCID ->	187937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13097	PERF.12544 - 12717
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1601	RRCID ->	188695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 13189
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #:	1	RRCID ->	196072	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	16165	1857	-0-	-14308	-0-	1822	3	35	9	Y	32	32	0		1	
10	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1678	3	42	9	Y	38	38	0		1	
11	1257	1257	-0-	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26	25	0		2	
12	874	874	-0-	-0-	-0-	845	3	29	9	Y	26	27	0		1	
01	2769	2769	-0-	-0-	-0-	2653	3	116	9	Y	105	102	0		4	
*02	2293	2293	-0-	-0-	-0-	2159	3	134	9	Y	122	116	0	4	8	6

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	196073	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	13295	PERF.12533 - 13018
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	705	RRCID ->	202591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13076	PERF.12830 - 13076
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	704	RRCID ->	207220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13069	PERF.13069 - 28000
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1310	RRCID ->	260355	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	13169	PERF.12940 - 13169
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

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

PEGASUS (PENNSYLVANIAN) 70279 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 POWELL WELL #: 2 RRCID -> 157094 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10510 - 10540

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

PEGASUS, S. (BEND) 70283 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 POWELL "10A" WELL #: 1 C RRCID -> 158948 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 3082 - 3187

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
 TXL "M" WELL #: 1 RRCID -> 147745 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10505 - 10791

09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	Y	24	20	1	29
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	2	26	9	Y	24	19	1	34
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	544	2	30	9	Y	27	19	1	42
12	775 N	125	-0-	-650	-0-	100	2	25	9	Y	23	37	1	28
01	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	155	2	2	9	Y	2	28	1	-0-
02	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	427	2	29	9	Y	26	17	1	9

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 POWELL "10A" WELL #: 1 T RRCID -> 121028 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11988 - 12000

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PERNER RANCH (DEVONIAN)		70627 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BAKER RESOURCES		044365											
PERNER, P. C. "199"		WELL #: 1		RRCID -> 093907		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8344 -		8392	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			9
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			9
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			9
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			9
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			9
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			9

PERNER, P. C. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100076		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8758 -		8826	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			57
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			57
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			57
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			57
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			57
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			57

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
UNIVERSITY 9-33		WELL #: 1		RRCID -> 087205		COMPL. DATE 10/04/1979		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8790 -		8585	
09	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3		N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "14-33"		WELL #: 1		RRCID -> 090115		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8475 -		8638	
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610											
UNIVERSITY 33-13 S		WELL #: 1		RRCID -> 100387		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8658 -		8958	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	3		N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION		945220											
UNIVERSITY "33-9"		WELL #: 1		RRCID -> 198960		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 8584 -		8689	
09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			41
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-			41
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			41
12	2790 X	1440	-0-	-1350	-0-	1440	2		N	-0-			41
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			41
*02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-			41

PERNER RANCH (SIMPSON)			70627 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CROCKETT		
RAYDEN			695567									
PERNER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 043432		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 9490		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
*02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

PERNER RANCH -B-			WELL #: 1		RRCID -> 049072		COMPL. DATE 10/25/1970		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

PERNER RANCH (STRAWN)			70627 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT		
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320									
UNIVERSITY LAND "8-33"			WELL #: 26		RRCID -> 096877		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8433 - 8523	
09		2670 N	2502	-0-	-168	-0-	2502 2	N	-0-			-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2	N	-0-			-0-
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342 2	N	-0-			-0-
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-			-0-
02		2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-		N	NO RPT			-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.)			70830 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			830589									
ADAMS, ELLA - 534			WELL #: 1		RRCID -> 076615		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2701 - 2404	
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11		90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2	N	-0-			-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.)			70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			830589									
ADAMS, DELORES -82			WELL #: 1		RRCID -> 076616		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2809		PERF. 2731 - 2734	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2	N	-0-			-0-
11		120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2	N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2	N	-0-			-0-

ADAMS, DELORES - 82			WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2685 - 2691	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		118748										
HUNT 33		WELL #: 2		RRCID -> 091886		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-	-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-	-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 1		RRCID -> 092918		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751				
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-	-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799				
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-	-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	112 N	21	-0-	-91	-0-	21	2			N	-0-	-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653				
09	630 N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-	-0-
10	744 N	426	-0-	-318	-0-	426	2			N	-0-	-0-
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	-0-
01	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624				
09	1050 N	411	-0-	-639	-0-	411	2			N	-0-	-0-
10	961 N	720	-0-	-241	-0-	720	2			N	-0-	-0-
11	810 N	524	-0-	-286	-0-	524	2			N	-0-	-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-	-0-
01	713 N	216	-0-	-497	-0-	216	2			N	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748									
FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2970	X	776	-0-	-2194	-0-	776 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	X	1248	-0-	-522	-0-	1248 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1829	X	956	-0-	-873	-0-	956 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426	N	546	-0-	-880	-0-	546 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752			
09	690	N	490	-0-	-200	-0-	490 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	326	-0-	-387	-0-	326 2	N	-0-	-0-	-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709			
09	660	N	357	-0-	-303	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593 2	N	-0-	-0-	-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639			
09	1140	N	608	-0-	-532	-0-	608 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893 2	N	-0-	-0-	-0-
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	663 2	N	-0-	-0-	-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613			
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	184 2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-	-0-	-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627			
09	360	N	151	-0-	-209	-0-	151 2	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211 2	N	-0-	-0-	-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	147 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 2	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870	N	496	-0-	-374	-0-	496 2	N	-0-			-0-
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	751 2	N	-0-			-0-
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	546 2	N	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			-0-
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	619 2	N	-0-			-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
09	1380	N	659	-0-	-721	-0-	659 2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
11	1110	N	781	-0-	-329	-0-	781 2	N	-0-			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
01	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958 2	N	-0-			-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			-0-

HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569				
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325 2	N	-0-			-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-			-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529				
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 2	N	-0-			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560				
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142 2	N	-0-			-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136 2	N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717				
09	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903 2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081 2	N	-0-			-0-
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977 2	N	-0-			-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-			-0-
01	1085	N	555	-0-	-530	-0-	555 2	N	-0-			-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834 2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748										
FLORENCE 32		WELL #:		4	RRCID ->	099877	COMPL. DATE	05/09/1982	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5616 -	5706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	775 N	522	-0-	-253	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	990 N	532	-0-	-458	-0-	532	2			N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		3	RRCID ->	100185	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5712 -	5830		
09	630 N	346	-0-	-284	-0-	346	2			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	420 N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		4	RRCID ->	100186	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5728 -	5801		
09	570 N	284	-0-	-286	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	465 N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

HUNT 33		WELL #:		3	RRCID ->	100506	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	6345	PERF. 5648 -	5784		
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-			-0-

HUNT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100507	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 5724 -	5768		
09	510 N	159	-0-	-351	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	992 N	262	-0-	-730	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	100508	COMPL. DATE	06/12/1982	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5643 -	5779		
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	67	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		4	RRCID ->	100553	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 5531 -	5615		
09	510 N	160	-0-	-350	-0-	160	2			N	-0-			-0-
10	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748							
FLORENCE 27		WELL #:		4	RRCID ->	100669	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 5549 - 5704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2	N	-0-		-0-
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2	N	-0-		-0-
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2	N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #:		5	RRCID ->	101080	COMPL. DATE	07/27/1982	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5469 - 5633
09		750 N	394	-0-	-356	-0-	394 2	N	-0-		-0-
10		837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2	N	-0-		-0-
11		660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2	N	-0-		-0-
12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
01		713 N	337	-0-	-376	-0-	337 2	N	-0-		-0-
02		532 N	396	-0-	-136	-0-	396 2	N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #:		4	RRCID ->	101537	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 5682 - 5819
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-		-0-
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2	N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	101660	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5656 - 5758
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2	N	-0-		-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #:		1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 - 5879
09		1590 N	272	-0-	-1318	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1185	-0-	-15	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	653	-0-	-773	-0-	653 2	N	-0-		-0-
02		1120 N	532	-0-	-588	-0-	532 2	N	-0-		-0-

FLORENCE 38		WELL #:		1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 5412 - 5473
09		990 N	392	-0-	-598	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10		775 N	481	-0-	-294	-0-	481 2	N	-0-		-0-
11		540 N	415	-0-	-125	-0-	415 2	N	-0-		-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
01		496 N	328	-0-	-168	-0-	328 2	N	-0-		-0-
02		392 N	293	-0-	-99	-0-	293 2	N	-0-		-0-

MASTERSON 37		WELL #:		1	RRCID ->	102223	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 4650 - 4691
09		1350 N	452	-0-	-898	-0-	452 2	N	-0-		-0-
10		868 N	626	-0-	-242	-0-	626 2	N	-0-		-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-		-0-
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 2	N	-0-		-0-
02		700 N	642	-0-	-58	-0-	642 2	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748								
FLORENCE 23		WELL #:		4	RRCID ->	102656	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	5494 - 5601
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	2	N	-0-			-0-
10	372 N	106	-0-	-266	-0-	106	2	N	-0-			-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #:		2	RRCID ->	102657	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5611 - 5686
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #:		3	RRCID ->	102658	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5582 - 5725
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	139	2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		4	RRCID ->	102660	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5367 - 5463
09	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	2	N	-0-			-0-
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	273	2	N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 39		WELL #:		1	RRCID ->	102661	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5296 - 5369
09	660 N	309	-0-	-351	-0-	309	2	N	-0-			-0-
10	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2	N	-0-			-0-
11	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
01	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2	N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		2	RRCID ->	102930	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5711 - 5813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		1	RRCID ->	102949	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5712 - 5791
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748														
HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 2		RRCID -> 103316		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #: 1		RRCID -> 103326		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767								
09	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2		N	-0-					-0-
10	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-					-0-
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2		N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
09	SHUT IN		70	-0-	70	96	70	2		N	-0-					-0-
10	SHUT IN		94	-0-	94	190	94	2		N	-0-					-0-
11	290	X	100	-0-	-190	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2		N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2		N	-0-					-0-
10	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2		N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-					-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2		N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-					-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
09	1080	N	379	-0-	-701	-0-	379	2		N	-0-					-0-
10	1085	N	452	-0-	-633	-0-	452	2		N	-0-					-0-
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	2		N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731								
09	690	N	461	-0-	-229	-0-	461	2		N	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2		N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-					-0-
01	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	2		N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748									
FLORENCE 38		WELL #:		2	RRCID ->	110857	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5501 - 5581	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1140 N	429	-0-	-711	-0-	429 2		N	-0-			-0-
10		837 N	699	-0-	-138	-0-	699 2		N	-0-			-0-
11		720 N	714	-0-	-6	-0-	714 2		N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
01		713 N	540	-0-	-173	-0-	540 2		N	-0-			-0-
02		672 N	463	-0-	-209	-0-	463 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 25		WELL #:		1	RRCID ->	112116	COMPL. DATE	04/28/1984	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5623 - 5724	
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 22		WELL #:		1	RRCID ->	113083	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5481 - 5574	
09		60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #:		2	RRCID ->	113084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5453 - 5576	
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-

HUNT 36		WELL #:		5	RRCID ->	114091	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4434 - 5770	
09		780 N	314	-0-	-466	-0-	314 2		N	-0-			-0-
10		775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
01		558 N	225	-0-	-333	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02		420 N	88	-0-	-332	-0-	88 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #:		2	RRCID ->	117466	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5485 - 5663	
09		570 N	336	-0-	-234	-0-	336 2		N	-0-			-0-
10		682 N	560	-0-	-122	-0-	560 2		N	-0-			-0-
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01		558 N	257	-0-	-301	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		5	RRCID ->	128849	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	5401 - 5512	
09		480 N	198	-0-	-282	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
11		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
01		403 N	233	-0-	-170	-0-	233 2		N	-0-			-0-
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.// 118748										
FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420	N	215	-0-	-205	-0-	215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573				
09	900	N	427	-0-	-473	-0-	427 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600	N	362	-0-	-238	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	305 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	N	212	-0-	-346	-0-	212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	168 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	166 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	175 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT		306	-0-	306	306	306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
 FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		870 N	426	-0-	-444	-0-	426	2					N	-0-					-0-
10		961 N	601	-0-	-360	-0-	601	2					N	-0-					-0-
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2					N	-0-					-0-
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2					N	-0-					-0-
01		589 N	436	-0-	-153	-0-	436	2					N	-0-					-0-
02		644 N	475	-0-	-169	-0-	475	2					N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

09		360 N	219	-0-	-141	-0-	219	2					N	-0-					-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2					N	-0-					-0-
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2					N	-0-					-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2					N	-0-					-0-
01		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2					N	-0-					-0-
02		336 N	203	-0-	-133	-0-	203	2					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2					N	-0-					-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2					N	-0-					-0-
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2					N	-0-					-0-
01		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2					N	-0-					-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2					N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

09		600 N	280	-0-	-320	-0-	280	2					N	-0-					-0-
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2					N	-0-					-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2					N	-0-					-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2					N	-0-					-0-
01		961 N	643	-0-	-318	-0-	643	2					N	-0-					-0-
*02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2					N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2					N	-0-					-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2					N	-0-					-0-
11		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2					N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2					N	-0-					-0-
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2					N	-0-					-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-					-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2			N	-0-					-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2			N	-0-					-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	9	1	223	2			N	-0-					-0-
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	9	1	197	2			N	-0-					-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	3			N	-0-					-0-
02		224 N	161	-0-	-63	-0-	7	1	154	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
KING OPERATING CORPORATION				465296								
SUTTON				WELL #: 3001	RRCID -> 097683	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5383	- 5521			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		324 N	324	-0-	-0-	162 1	162 2	N	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	221 1	193 2	N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63	182 1	175 2	N	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	215 1	174 2	N	-0-			-0-
*01		319 N	319	-0-	-0-	149 1	170 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #: 2901	RRCID -> 098306	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5469	- 5545			
09		145 N	145	-0-	-0-	72 1	73 2	N	-0-			-0-
10		214 N	214	-0-	-0-	114 1	100 2	N	-0-			-0-
11		240 N	167	-0-	-73	85 1	82 2	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	105 1	85 2	N	-0-			-0-
*01		140 N	140	-0-	-0-	65 1	75 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #: 3003	RRCID -> 099896	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 5677	PERF. 5378	- 5418			
09		42 N	42	-0-	-0-	21 1	21 2	N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	93 1	82 2	N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	43 1	41 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON				WELL #: 3004	RRCID -> 100128	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5336	- 5401			
09		44 N	44	-0-	-0-	22 1	22 2	N	-0-			6
10		81 N	81	-0-	-0-	43 1	38 2	N	-0-			6
11		66 N	66	-0-	-0-	34 1	32 2	N	-0-			6
12		54 N	54	-0-	-0-	30 1	24 2	N	-0-			6
*01		43 N	43	-0-	-0-	20 1	23 2	N	-0-			6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057	RRCID -> 108045		COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5828	- 5881		
NAHURSKI				WELL #: 1045								
09		27 N	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11		90 N	48	-0-	-42	48 3		N	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56			N	NO RPT			-0-

NAHURSKI				WELL #: 2045	RRCID -> 109235	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 6295	PERF. 5090	- 5836			
09		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-			49
10		251 N	251	-0-	-0-	251 3		N	-0-			49
11		420 N	221	-0-	-199	221 3		N	-0-			49
12		175 N	175	-0-	-0-	175 3		N	-0-			49
*01		438 N	438	-0-	-0-	438 3		N	-0-			49
02		196 N	NO RPT	-0-	-196			N	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		//CONT.//		681057								
NAHURSKI				WELL #: 4045	RRCID -> 111428	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5094	- 5899			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11		300 N	159	-0-	-141	159 3		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*01		317 N	317	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140			N	NO RPT			-0-

NAHURSKI				WELL #: 5045	RRCID -> 112935	COMPL. DATE 09/19/1984	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5128	- 5870			
09		71 N	71	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11		240 N	128	-0-	-112	128 3		N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*01		254 N	254	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112			N	NO RPT			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)				71285 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
BYRD OPERATING COMPANY				118748								
MASTERSON 37				WELL #: 3 U	RRCID -> 108768	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5811	PERF. 4481	- 4510			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POWELL 2				WELL #: 2	RRCID -> 117271	COMPL. DATE 04/03/1985	TOTAL DEPTH 5953	PERF. 4638	- 4781			
09		390 N	119	-0-	-271 B	119 2		N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0- B	390 2		N	-0-			-0-
11		450 N	201	-0-	-249 B	201 2		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	226 2		N	-0-			-0-
01		403 N	220	-0-	-183 B	220 2		N	-0-			-0-
*02		275 N	275	-0-	-0- B	275 2		N	-0-			-0-

POWELL 2				WELL #: 1	RRCID -> 117273	COMPL. DATE 03/02/1985	TOTAL DEPTH 6401	PERF. 4744	- 4770			
09		90 N	21	-0-	-69 B	21 2		N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	90 2		N	-0-			-0-
11		90 N	54	-0-	-36 B	54 2		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	47 2		N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33 B	60 2		N	-0-			-0-
*02		67 N	67	-0-	-0- B	67 2		N	-0-			-0-

POWELL 1				WELL #: 5	RRCID -> 121625	COMPL. DATE 04/02/1986	TOTAL DEPTH 5206	PERF. 4675	- 4849			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		//CONT.//		71285 310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON		
BYRD OPERATING COMPANY		//CONT.//		118748								
FLORENCE 29		WELL #:		3	RRCID ->	268270	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3852 - 3930
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	7500	2444	-0-	-5056 B	3131	2444	2	N	-0-		-0-	
10	6749 R	3618	-0-	-3131 B	-0-	3618	2	N	-0-		-0-	
11	6000 #	3180	-0-	-2820 B	-2820	3180	2	N	-0-		-0-	
12	4867 #	3594	-0-	-1273 B	-4093	3594	2	N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	2256	-0-	2256 B	-1837	2256	2	N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2318	-0-	2318 B	481	2318	2	N	-0-		-0-	

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131725	COMPL. DATE	06/17/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4920 - 4982
09	1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	42	1	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	44	1	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1083	-0-	-87 B	-0-	43	1	N	-0-		-0-	
12	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	45	1	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	42	1	N	-0-		-0-	
02	1008 N	1003	-0-	-5 B	-0-	42	1	N	-0-		-0-	

LONE STAR OIL & GAS				507244								
"TXO"		WELL #:		1	RRCID ->	212768	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5446 - 5468
09	1050 #	703	-0-	-347 B	-347	703	3	N	-0-		-0-	
10	1085 #	866	-0-	-219 B	-566	866	3	N	-0-		-0-	
11	1050 #	786	-0-	-264 B	-830	786	3	N	-0-		-0-	
12	930 #	782	-0-	-148 B	-978	782	3	N	-0-		-0-	
01	899 #	701	-0-	-198 B	-1176	701	3	N	-0-		-0-	
02	784 #	779	-0-	-5 B	-1181	779	3	N	-0-		-0-	

PIKES PEAK DRAW (CANYON)				71480 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
BEAN & BEAN INC.				059966								
BEAN, JOE F.		WELL #:		1	RRCID ->	079205	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6443 - 6574
09	DLQ G-10	276	-0-	276	770	275	2	Y	1		39	
10	DLQ G-10	203	-0-	203	973	200	2	Y	3		42	
11	DLQ G-10	285	-0-	285	1258	284	2	Y	1		43	
12	DLQ G-10	246	-0-	246	1504	245	2	Y	1		44	
01	DLQ G-10	204	-0-	204	1708	202	2	Y	2		46	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1708			Y	NO RPT		46	

BEAN, JOE F.		WELL #:		1 A	RRCID ->	079792	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	6466 - 6589
09	DLQ G-10	10	-0-	10	43	10	2	Y	-0-		5	
10	DLQ G-10	15	-0-	15	58	15	2	Y	-0-		5	
11	DLQ G-10	20	-0-	20	78	20	2	Y	-0-		5	
12	DLQ G-10	18	-0-	18	96	18	2	Y	-0-		5	
01	DLQ G-10	16	-0-	16	112	16	2	Y	-0-		5	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT		5	

BEAN, JOE F.		WELL #:		2	RRCID ->	082690	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6010 - 6900
09	DLQ G-10	18	-0-	18	57	18	2	Y	-0-		3	
10	DLQ G-10	10	-0-	10	67	10	2	Y	-0-		3	
11	DLQ G-10	10	-0-	10	77	10	2	Y	-0-		3	
12	DLQ G-10	13	-0-	13	90	13	2	Y	-0-		3	
01	DLQ G-10	11	-0-	11	101	11	2	Y	-0-		3	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT		3	

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.//		71480 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.//		059966								
BEAN, JOE F.		WELL #:		2 A	RRCID ->	083918	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 6415 - 6911	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09 DLQ G-10	89	-0-	89	332	89	2		Y	-0-			23
10 DLQ G-10	103	-0-	103	435	101	2	2	9	2			25
11 DLQ G-10	147	-0-	147	582	146	2	1	9	1			26
12 DLQ G-10	165	-0-	165	747	164	2	1	9	1			27
01 DLQ G-10	135	-0-	135	882	134	2	1	9	1			28
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	882				Y	NO RPT			28

BEAN, JOE F. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	093064	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 6449 - 7434	
09 DLQ G-10	425	-0-	425	1196	423	2	2	9	2			50
10 DLQ G-10	334	-0-	334	1530	328	2	6	9	5			55
11 DLQ G-10	282	-0-	282	1812	281	2	1	9	1			56
12 DLQ G-10	308	-0-	308	2120	306	2	2	9	2			58
01 DLQ G-10	469	-0-	469	2589	466	2	3	9	3			61
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2589				Y	NO RPT			61

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	093065	COMPL. DATE	03/21/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6458 - 7117	
09 DLQ G-10	66	-0-	66	240	65	2	1	9	1			12
10 DLQ G-10	76	-0-	76	316	75	2	1	9	1			13
11 DLQ G-10	120	-0-	120	436	119	2	1	9	1			14
12 DLQ G-10	109	-0-	109	545	108	2	1	9	1			15
01 DLQ G-10	104	-0-	104	649	102	2	2	9	2			17
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	649				Y	NO RPT			17

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	093066	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 6400 - 6947	
09 DLQ G-10	132	-0-	132	442	131	2	1	9	1			19
10 DLQ G-10	139	-0-	139	581	136	2	3	9	3			22
11 DLQ G-10	154	-0-	154	735	152	2	2	9	2			24
12 DLQ G-10	154	-0-	154	889	152	2	2	9	2			26
01 DLQ G-10	148	-0-	148	1037	145	2	3	9	3			29
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1037				Y	NO RPT			29

BEAN, JOE F. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	094060	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	7997	PERF. 6152 - 7066	
09 DLQ G-10	142	-0-	142	413	140	2	2	9	2			20
10 DLQ G-10	135	-0-	135	548	133	2	2	9	2			22
11 DLQ G-10	140	-0-	140	688	138	2	2	9	2			24
12 DLQ G-10	147	-0-	147	835	145	2	2	9	2			26
01 DLQ G-10	146	-0-	146	981	143	2	3	9	3			29
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	981				Y	NO RPT			29

BEAN, JOE F. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	108990	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6506 - 6801	
09 DLQ G-10	75	-0-	75	247	74	2	1	9	1			12
10 DLQ G-10	224	-0-	224	471	220	2	4	9	4			16
11 DLQ G-10	87	-0-	87	558	86	2	1	9	1			17
12 DLQ G-10	96	-0-	96	654	95	2	1	9	1			18
01 DLQ G-10	94	-0-	94	748	92	2	2	9	2			20
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748				Y	NO RPT			20

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)			71480 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
REMUDA OPERATING COMPANY			701606												
SHANNON HOSPITAL			WELL #: 1		RRCID -> 134377			COMPL. DATE 02/05/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	DLQ	G-10	847	-0-	847	2477	847	3			Y	-0-			-0-
10		1600 N	742	-0-	-858	1619	742	3			Y	-0-			-0-
11		2347 N	728	-0-	-1619	-0-	728	3			Y	-0-			-0-
12		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
01		744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
02		672 N	561	-0-	-111	-0-	561	3			Y	-0-			-0-

BEAN			WELL #: 1		RRCID -> 145843			COMPL. DATE 06/20/1985			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346				
09		1050 N	769	-0-	-281	-0-	769	3			N	-0-			183
10		899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-			183
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			183
12		806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-			183
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	925	3	9	9	N	8			191
*02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	N	3			194

THOMPSON, J. CLEO			855610		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
SHANNON 46			WELL #: 1		RRCID -> 183588			COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020				
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1728	2	N	15			168
							17	9							
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	47	1	1862	2	N	4			172
							4	9							
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1	9	N	1			173
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	47	1	1828	2	N	32			205
							35	9							
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	52	1	2052	2	N	21	193	1	33
							23	9							
02		1652 N	316	-0-	-1336	-0-	8	1	300	2	N	7			40
							8	9							

PONLAW (SOMA)			72275 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.			881484												
POND			WELL #: 3		RRCID -> 074345			COMPL. DATE 12/06/1977			TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND			WELL #: 6		RRCID -> 116400			COMPL. DATE 04/27/1985			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 1091				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POND			WELL #: 1		RRCID -> 122074			COMPL. DATE 07/09/1986			TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911		RRCID -> 262249		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH	4446	PERF.	3947	-	4358	
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 262249		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH	4446	PERF.	3947	-	4358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	251	3	121	9	N	110	173	1	135
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	200	3	122	9	N	111	179	1	67
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	137	3	105	9	N	95			162
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	102	3	97	9	N	88	180	1	70
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	101	3	111	9	N	101			171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

LANGE-DIERSCHKE UNIT		72280 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
WELL #: 1		RRCID -> 268007		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4281	-	4314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	1721	-0-	1721	24432	1721	3			N	-0-			-0-
10	6250	1356	-0-	-4894	19538	1356	3			N	-0-			-0-
11	7500	917	-0-	-6583	12955	917	3			N	-0-			-0-
12	7750	274	-0-	-7476	5479	274	3			N	-0-			-0-
*01	3100 N	980	-0-	-2120	3359	980	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3359					N	NO RPT			-0-

PONY CREEK (GOEN)		72280 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
BORDEN, ROLAND INC.		082982		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403	-	3424	
HAYS		WELL #: 1		RRCID -> 112117		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3403	-	3424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

NIMMO OPERATING CO.		610984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
HAYS		WELL #: 1		RRCID -> 112656		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3440	-	3452	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996														

POULTER (STRAWN)		72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780	-	9870	
POULTER 35		WELL #: 1		RRCID -> 206776		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9780	-	9870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	25230 X	22473	-0-	-2757	-0-	907	1	21551	2	N	14			149
10	24986 X	22730	-0-	-2256	-0-	928	1	21780	2	N	20			169
11	24180 X	21800	-0-	-2380	-0-	904	1	20871	2	N	23	95	1	97
12	24459 X	21273	-0-	-3186	-0-	870	1	20384	2	N	17			114
01	23436 X	21865	-0-	-1571	-0-	870	1	20965	2	N	27			141
02	20972 X	19878	-0-	-1094	-0-	812	1	19037	2	N	26			167

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617											
POULTER 35		WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 X	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	2	N	-0-		27
10	217 X	122	-0-	-95	-0-	5	1	117	2	N	-0-		27
11	210 X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	2	N	-0-		27
12	217 X	74	-0-	-143	-0-	3	1	71	2	N	-0-		27
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-		27
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	3	1	66	2	N	-0-		27

POULTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841				
09	20340 X	17945	-0-	-2395	-0-	725	1	17209	2	N	10		78
						11	9						
10	20367 X	18808	-0-	-1559	-0-	768	1	18021	2	N	17		95
						19	9						
11	19710 X	16977	-0-	-2733	-0-	702	1	16219	2	N	51	104 1	42
						56	9						
12	19437 X	16644	-0-	-2793	-0-	681	1	15956	2	N	6		48
						7	9						
01	18817 X	16008	-0-	-2809	-0-	637	1	15353	2	N	16		64
						18	9						
02	16996 X	14484	-0-	-2512	-0-	592	1	13863	2	N	26		90
						29	9						

POULTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050				
09	30270 X	26484	-0-	-3786	-0-	1069	1	25403	2	N	11		83
						12	9						
10	31279 X	26568	-0-	-4711	-0-	1084	1	25454	2	N	27		110
						30	9						
11	28530 X	26383	-0-	-2147	-0-	1095	1	25275	2	N	12	10 1	112
						13	9						
12	28086 X	26011	-0-	-2075	-0-	1064	1	24921	2	N	24		136
						26	9						
01	28086 X	25220	-0-	-2866	-0-	1004	1	24197	2	N	17		153
						19	9						
02	24724 X	22885	-0-	-1839	-0-	936	1	21936	2	N	12		165
						13	9						

POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962				
09	12570 X	11696	-0-	-874	-0-	471	1	11191	2	N	31		153
						34	9						
10	12896 X	11898	-0-	-998	-0-	485	1	11378	2	N	32	26 1	159
						35	9						
11	12480 X	11035	-0-	-1445	-0-	456	1	10524	2	N	50	94 1	115
						55	9						
12	12834 X	11580	-0-	-1254	-0-	472	1	11068	2	N	36	27 1	124
						40	9						
01	12400 X	11210	-0-	-1190	-0-	444	1	10712	2	N	49	26 1	147
						54	9						
02	10920 X	10041	-0-	-879	-0-	409	1	9588	2	N	40	27 1	160
						44	9						

POULTER (STRAWN)		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10116 - 10250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8010 X	7346	-0-	-664	-0-	296	1	7039	2	N	10				52
10	8184 X	7203	-0-	-981	-0-	294	1	6903	2	N	5				57
11	7920 X	7020	-0-	-900	-0-	291	1	6728	2	N	1	2	1		56
12	7967 X	6563	-0-	-1404	-0-	268	1	6287	2	N	7				63
01	7843 X	6462	-0-	-1381	-0-	257	1	6199	2	N	5				68
02	6860 X	5848	-0-	-1012	-0-	239	1	5603	2	N	5				73

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10225 - 10647					
09	8730 X	7418	-0-	-1312	-0-	298	1	7089	2	N	28				217
10	8928 X	7813	-0-	-1115	-0-	316	1	7420	2	N	70	197	1		90
11	8640 X	7320	-0-	-1320	-0-	302	1	6968	2	N	45	25	1		110
12	8618 X	6687	-0-	-1931	-0-	271	1	6360	2	N	51	16	1		145
01	8153 X	7694	-0-	-459	-0-	305	1	7353	2	N	33	15	1		163
02	7056 X	6181	-0-	-875	-0-	251	1	5873	2	N	52	16	1		199

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11495		PERF. 9904 - 10500					
09	11550 X	10860	-0-	-690	-0-	439	1	10420	2	N	1				56
10	11935 X	10675	-0-	-1260	-0-	436	1	10230	2	N	8				64
11	11550 X	9329	-0-	-2221	-0-	387	1	8941	2	N	1	2	1		63
12	11749 X	9992	-0-	-1757	-0-	409	1	9580	2	N	3				66
01	11222 X	9415	-0-	-1807	-0-	375	1	9032	2	N	7				73
02	10136 X	9488	-0-	-648	-0-	388	1	9100	2	N	-0-				73

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 9543 - 10286					
09	28950 X	25820	-0-	-3130	-0-	1042	1	24747	2	N	28	176	1		59
10	29388 X	25392	-0-	-3996	-0-	1036	1	24320	2	N	33	15	1		77
11	28440 X	24427	-0-	-4013	-0-	1012	1	23379	2	N	33	25	1		85
12	28427 X	25404	-0-	-3023	-0-	1038	1	24319	2	N	43	16	1		112
01	26846 X	24799	-0-	-2047	-0-	986	1	23762	2	N	46	15	1		143
02	24108 X	21930	-0-	-2178	-0-	896	1	20999	2	N	32	16	1		159

OIL AND GAS DIVISION

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

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

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 COG OPERATING LLC 166150
 BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					64
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					64
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					64
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					64
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					64
02	DLQ G-10	29	-0-	29	65	29	3			Y	-0-					64

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1350	3	4	9	Y	4					18
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	3	2	9	Y	2					20
11	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1790	3	2	9	Y	2					22
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	3	4	9	Y	4					26
01	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1758	3	7	9	Y	6					32
*02	2800 N	2894	-0-	94	94	2026	3	868	9	Y	789	678	1			143

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

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

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

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

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	100	3	6	9	Y	5					12
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					14
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	Y	3					17
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	174	3	4	9	Y	4					21
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7					28
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	3	8	9	Y	7	6	1			29

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

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

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

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

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

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

OXY USA INC. 630591
 BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-			12
10	1488 N	898	-0-	-590	-0-	898	2		N	-0-			12
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			12
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			12
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			12
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			12

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ELLISON LEASE OPERATING 249390
 PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

09	510 #	393	-0-	-117	-0-	393	2		N	-0-			83
10	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2		N	-0-			83
11	420 #	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-			83
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			83
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			83
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT			83

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

09	720 #	603	-0-	-117	-0-	599	2	4	9	N	4		59
10	713 #	312	-0-	-401	-0-	306	2	6	9	N	5		64
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	712	2	9	9	N	8		72
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	713	2	17	9	N	15		87
01	713 #	700	-0-	-13	-0-	691	2	9	9	N	8		95
02	672 #	638	-0-	-34	-0-	621	2	17	9	N	15		110

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN			
MEADCO PROPERTIES				556500						
U.T. 39 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103604	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6855	- 6918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				60 7	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013										

U.T. 38 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 111989	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6781	- 6908	
09	270 #	226	-0-	-44	-0-	226 2	Y	-0-		40
10	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-		40
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207 2	Y	-0-		40
12	248 #	194	-0-	-54	-0-	194 2	Y	-0-		40
01	248 #	150	-0-	-98	-0-	150 2	Y	-0-		40
02	224 #	81	-0-	-143	-0-	81 2	Y	-0-		40

U.T. 38 "A"				WELL #: 2	RRCID -> 111990	COMPL. DATE 07/25/1984	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6802	- 6858	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40

U.T. 39				WELL #: 2	RRCID -> 118906	COMPL. DATE 11/12/1985	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6863	- 6916	
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221 2	Y	-0-		120
10	310 #	171	-0-	-139	-0-	171 2	Y	-0-		120
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 2	Y	-0-		120
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2	Y	-0-		120
01	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 2	Y	-0-		120
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184 2	Y	-0-		120

SUGG, A. "5"				WELL #: 1	RRCID -> 182020	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7022	- 7100	
09	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2	N	-0-		89
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	298 2	N	-0-		89
11	300 #	283	-0-	-17	-0-	283 2	N	-0-		89
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-		89
01	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-		89
02	280 #	261	-0-	-19	-0-	261 2	N	-0-		89

SUGG, A. "6"				WELL #: 1	RRCID -> 188387	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7136	- 7266	
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		102
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		102
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		102
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		102
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		102
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-		102

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
MEADCO PROPERTIES		//CONT.//		556500									
U.T. 39 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6850 - 6955	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 7	-0-	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013													

U.T. 38 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	239287	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6870 - 6916	
09	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		130	
10	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		130	
11	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2		N	-0-		130	
12	651 #	518	-0-	-133	-0-	518	2		N	-0-		130	
01	651 #	461	-0-	-190	-0-	461	2		N	-0-		130	
02	560 #	402	-0-	-158	-0-	402	2		N	-0-		130	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296	
RICHEY 55		WELL #:		1	RRCID ->	083867	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7289 - 7296	
09	990 #	483	-0-	-507	-0-	483	3		N	-0-		-0-	
10	744 #	610	-0-	-134	-0-	610	3		N	-0-		-0-	
11	660 #	525	-0-	-135	-0-	525	3		N	-0-		-0-	
12	682 #	544	-0-	-138	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
01	682 #	614	-0-	-68	-0-	614	3		N	-0-		-0-	
02	560 #	519	-0-	-41	-0-	519	3		N	-0-		-0-	

SCHLINKE -18-		WELL #:		1	RRCID ->	100077	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6276 - 6290	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARRIS -60-		WELL #:		4	RRCID ->	103994	COMPL. DATE	02/04/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6520 - 6557	
09	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-	
10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-		-0-	
11	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-	
12	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-	
01	651 #	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-		-0-	
02	644 #	439	-0-	-205	-0-	439	3		N	-0-		-0-	

RICHEY -53-		WELL #:		3	RRCID ->	110821	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6732 - 6744	
09	870 #	282	-0-	-588	-0-	282	3		N	-0-		104	
10	558 #	323	-0-	-235	-0-	323	3		N	-0-		104	
11	510 #	313	-0-	-197	-0-	313	3		N	-0-		104	
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		104	
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		104	
*02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3 9	N	3		107	

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7034 - 7082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 #	564	-0-	-216	-0-	564	3		N	-0-			130
10	806 #	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			130
11	780 #	699	-0-	-81	-0-	693	3	6	9	N	5		135
12	807 R	807	-0-	-0-	-0-	765	3	42	9	N	38		173
01	775 #	761	-0-	-14	-0-	761	3		N	-0-			173
02	700 #	461	-0-	-239	-0-	460	3	1	9	N	1	128 1	46

RICHEY 43A		WELL #:		7	RRCID ->	116172	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6839 - 6855	
09	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3		N	-0-			29
10	155 #	47	-0-	-108	-0-	47	3		N	-0-			29
11	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	3		N	-0-			29
12	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			29
01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			29
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	66	3		N	-0-			29

SCHLINKE -18-		WELL #:		3	RRCID ->	120659	COMPL. DATE	03/29/1986	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6308 - 6342	
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	343	3	2	9	N	2		62
10	403 #	369	-0-	-34	-0-	368	3	1	9	N	1		63
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	N	1		64
12	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			64
01	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1		65
*02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1		66

BELLOWS -57-		WELL #:		6	RRCID ->	120833	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6910 - 6968	
09	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
11	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
02	140 #	105	-0-	-35	-0-	105	3		N	-0-			-0-

RICHEY -53-		WELL #:		4	RRCID ->	122416	COMPL. DATE	10/11/1986	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6568 - 6608	
09	1140 #	1072	-0-	-68	-0-	1058	3	14	9	N	13		82
10	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1077	3	17	9	N	15		97
11	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1065	3	9	9	N	8		105
12	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10		115
01	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1238	3	17	9	N	15		130
*02	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	N	15		145

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6736 - 6781	
09	2667 R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
10	3443 R	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
11	2842 R	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
12	3059 R	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
01	2852 #	2606	-0-	-246	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
02	2576 #	2234	-0-	-342	-0-	2234	3		N	-0-			-0-

RICHEY 43A		WELL #:		2	RRCID ->	125268	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6860 - 6880	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500 #	1441	-0-	-59	-0-	84 1	1350 3	N	6		133
						7 9					
10	1736 #	1484	-0-	-252	-0-	87 1	1387 3	N	9		142
						10 9					
11	1680 #	1383	-0-	-297	-0-	84 1	1290 3	N	8		150
						9 9					
12	1736 #	1476	-0-	-260	-0-	87 1	1379 3	N	9		159
						10 9					
01	1643 #	1443	-0-	-200	-0-	87 1	1348 3	N	7		166
						8 9					
02	1344 #	1272	-0-	-72	-0-	78 1	1185 3	N	8		174
						9 9					

SIANA OIL & GAS 779259
 HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

09	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2103 3	281 9	N	255	178 1	1 8	158
10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2069 3	283 9	N	257	184 1		231
11	2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	1898 3	243 9	N	221	177 1		275
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-			N	263	359 1		179
01	2201 #	2129	-0-	-72	-0-	1892 3	237 9	N	215	174 1		220
02	1988 #	NO RPT	-0-	-1988	-0-			N	NO RPT			220

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 BCM & ASSOCIATES, INC. 040196
 SCOTTISH RITE "127" WELL #: 2 RRCID -> 220295 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8656 - 8710

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127 2	8 9	N	7			78
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			78
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156 2		N	-0-			78
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			78
*01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			78
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			78

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			68
10	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			68
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			68
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			68
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			68
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT			68

Q MAN (CANYON SAND)		//CONT.//		73587 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REAGAN			
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
SCOTTISH RITE		WELL #:		1	RRCID ->	205129	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	8646 - 8666
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	713 3		N	-0-	136 1	27 7	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3		N	-0-			-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			-0-

SCOTTISH RITE "127"		WELL #:		1	RRCID ->	211833	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8602 - 8700
09	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670 3		N	-0-	83 1	59 7	-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1321	-0-	-135	-0-	1321 3		N	-0-			-0-

QUICK (GOEN, UPPER)				73736 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
3-D OIL & GAS				953631								
LANGE, W. F. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	210228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3560 - 3759
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9	N	2			11
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	385 3	21 9	N	19			30
11	420 N	335	-0-	-85	-0-	316 3	19 9	N	17			47
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253 3	4 9	N	4			51
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231 3	1 9	N	1			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

RASHAP (PENN)				74770 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: TERRELL			
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862								
ALLISON, W. M. "22-E"		WELL #:		1	RRCID ->	094416	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10102 - 10372
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			94
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			94
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2		N	-0-			94
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			94
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			94
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			94

ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #:		2	RRCID ->	094417	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10235
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)				75029 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
READ "2"		WELL #:		1	RRCID ->	208189	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9084 - 9318
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	39 1	580 3	N	-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	45 1	586 3	N	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	66 1	927 3	N	-0-			-0-
12	651 N	529	-0-	-122	-0-	30 1	499 3	N	-0-			-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	33 1	578 3	N	-0-			-0-
02	924 N	585	-0-	-339	-0-	33 1	552 3	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.//		75029 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741								
READ 1				WELL #:	1	RRCID ->	157003	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	9317	PERF. 9012 - 9122
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	897	-0-	-183	-0-	79 1	818 2	N	-0-			-0-
10	930 N	884	-0-	-46	-0-	80 1	804 2	N	-0-			-0-
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	99 1	758 2	N	-0-			-0-
12	930 N	712	-0-	-218	-0-	58 1	654 2	N	-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	82 1	823 2	N	-0-			-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	74 1	747 2	N	-0-			-0-

READ 6				WELL #:	1	RRCID ->	158256	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9027 - 9209
09	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	99 1	1024 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	103 1	1034 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	126 1	969 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	82 1	923 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	101 1	1013 2	N	-0-			-0-
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	94 1	944 2	N	-0-			-0-

READ 1				WELL #:	3	RRCID ->	173591	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9080 - 9108
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	127 1	1312 2	N	-0-			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	129 1	1295 2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1336	-0-	-314	-0-	154 1	1182 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	99 1	1120 2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	124 1	1237 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	111 1	1113 2	N	-0-			-0-

READ 1				WELL #:	4	RRCID ->	174961	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9090 - 9196
09	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	106 1	1105 2	N	-0-			-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	134 1	1024 2	N	-0-			-0-
12	1240 N	961	-0-	-279	-0-	78 1	883 2	N	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	113 1	1130 2	N	-0-			-0-
*02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	102 1	1028 2	N	-0-			-0-

READ 4				WELL #:	1	RRCID ->	180103	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9180 - 9327
09	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	108 1	1119 2	N	-0-			18
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	113 1	1136 2	N	-0-			18
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	135 1	1038 2	N	-0-			18
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	85 1	966 2	N	-0-			18
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	114 1	1144 2	N	-0-			18
*02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	102 1	1031 2	N	-0-			18

READ 3				WELL #:	1	RRCID ->	184165	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9190 - 9278
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	82 1	851 2	N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	85 1	854 2	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	102 1	780 2	N	-0-			-0-
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	71 1	807 2	N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	86 1	860 2	N	-0-			-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77 1	774 2	N	-0-			-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002												
BRANCH		WELL #:	1	RRCID ->	095641	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11538 - 11554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REBECCA (HARKEY)		75117 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
CARAWAY OPERATING CO.		130690												
REICHERT 36		WELL #:	1	RRCID ->	185175	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	5235 - 5240			
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			25
10	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			25
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-			25
12	341 #	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-			25
01	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			N	-0-			25
02	308 #	194	-0-	-114	-0-	194	3			N	-0-			25

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
THOMAS OIL AND GAS INC.		852145												
LLOYD "18"		WELL #:	1	RRCID ->	126042	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5568 - 5582			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FLAT, E. (GARDNER)		75257 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS						
CHISHOLM OPERATING, INC.		149454												
THORPE		WELL #:	1	RRCID ->	249943	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4116 - 4120			
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			7
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			7
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			7
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			7
*01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			7
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			7

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
HUGHES "A"		WELL #:	4	RRCID ->	147118	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9368 - 9392			
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13			45
10	788 R	788	-0-	-0-	-0-	774	2	14	9	Y	13			58
11	726 R	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12			70
12	745 R	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16	60	1	26
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	544	2	17	9	Y	15			41
02	700 #	565	-0-	-135	-0-	552	2	13	9	Y	12			53

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
SAM		108												
		WELL #:	108	RRCID ->	128313	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9810 - 9820			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #:		6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE		N/A	
UNION PACIFIC "7"										TOTAL DEPTH 10300		PERF. 3146 - 3151	
09	840 #	810	-0-	-30	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-			-0-
12	837 #	810	-0-	-27	-0-	-0-	810	3	N	-0-			-0-
01	906 R	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-			-0-
02	784 #	777	-0-	-7	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN)		77099 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1		RRCID -> 186684		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005	
09	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	3	66	9	N	60	191 1 70
10	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3	84	9	N	76	146
11	1710 #	1694	-0-	-16	-0-	-0-	1691	3	3	9	N	3	149
12	2232 #	1563	-0-	-669	-0-	-0-	1493	3	70	9	N	64	213
01	2232 #	2069	-0-	-163	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3	186 1 30
02	2016 #	1742	-0-	-274	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17	47

ROCK PEN (CANYON)		77622 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
MUNSON OPERATING, INC.		593193		WELL #:		1		RRCID -> 137633		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			7
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			7
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		WELL #:		1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730	
09	4785	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	4678	2	107	9	Y	97	128
10	7856	7856	-0-	-0-	-0-	-0-	7742	2	114	9	Y	104	232
11	6140	6140	-0-	-0-	-0-	-0-	6085	2	55	9	Y	50	282
12	7000	7000	-0-	-0-	-0-	-0-	6886	2	114	9	Y	104	189 1 197
01	7843 #	6496	-0-	-1347	-0-	-0-	6421	2	75	9	Y	68	193 1 72
02	7084 #	NO RPT	-0-	-7084	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

LAVANCO ENERGY, LTD.		489783		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION					
ROCKER 'B' RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 149244		COMPL. DATE		N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RONNY (GOEN)		78115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
GUFFEY, WM. R.		337293										
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 219677		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2490 N	2440	-0-	-50	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2470	-0-	-103	-0-	2470 2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2362	-0-	-128	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
12		2511 N	2415	-0-	-96	-0-	2415 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402 2	N	-0-			-0-
02		2212 N	2075	-0-	-137	-0-	2075 2	N	-0-			-0-

ROWENA (JENNINGS)		78715 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911										
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 271181		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 4446 PERF. 3947 - 4358				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSS T (MORRIS)		78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD				
CAZAR ENERGY INC		140612										
HILLERT, A. W. "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 164949		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLIE (CISCO)		79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN				
KING ENERGY RESOURCES		465526										
FOX, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 085946		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286				
09	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2096 2	3 9	N	3			48
10	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	1987 2	3 9	N	3			51
11	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	1715 2	3 9	N	3			54
12	2170 N	1960	-0-	-210	-0-	1957 2	3 9	N	3			57
01	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1957 2	3 9	N	3			60
02	1596 N	1587	-0-	-9	-0-	1584 2	3 9	N	3			63

FOX, SALLIE "C"		79810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN				
		465526										
		WELL #: 1		RRCID -> 092165		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371				
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9	N	1			258
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	N	1			259
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 2	1 9	N	1			260
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	314 2	1 9	N	1			261
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	314 2	1 9	N	1			262
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1			263

SAN SABA (CAMAR)		80386 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
RUWCO OIL AND GAS CORP.		739825										
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 214698		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4227 - 4250				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ADCOCK, CAROL		007832									
THOMSON		WELL #: 2		RRCID -> 131902		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		277 N	277	-0-	-0-	277	2	N	-0-		97
10		279 N	159	-0-	-120	159	2	N	-0-		97
11		299 N	299	-0-	-0-	299	2	N	-0-		97
12		297 N	297	-0-	-0-	297	2	N	-0-		97
01		309 N	309	-0-	-0-	309	2	N	-0-		97
*02		286 N	286	-0-	-0-	286	2	N	-0-		97

ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
CAUTHORN, ADA ETAL		WELL #: 401		RRCID -> 057226		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4678 - 4690			
09		201 N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
10		217 N	214	-0-	-3	214	2	N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
12		217 N	173	-0-	-44	173	2	N	-0-		-0-
01		217 N	174	-0-	-43	174	2	N	-0-		-0-
02		196 N	11	-0-	-185	11	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, DAN A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 064600		COMPL. DATE 12/03/1975		TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A			
09		499 N	499	-0-	-0-	499	2	N	-0-		-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
11		450 N	289	-0-	-161	289	2	N	-0-		-0-
12		465 N	311	-0-	-154	311	2	N	-0-		-0-
01		465 N	348	-0-	-117	348	2	N	-0-		-0-
02		280 N	250	-0-	-30	250	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #: 1		RRCID -> 087054		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796			
09		745 N	745	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
12		775 N	765	-0-	-10	765	2	N	-0-		-0-
01		837 N	792	-0-	-45	792	2	N	-0-		-0-
02		784 N	712	-0-	-72	712	2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, DAN "22"		WELL #: 1		RRCID -> 087055		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5183 - 5200			
09		91 N	91	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
10		124 N	71	-0-	-53	71	2	N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
01		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, ADA "4"		WELL #: 2		RRCID -> 087388		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4736 - 4745			
09		83 N	83	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*10		60 N	53	-0-	-7	53	2	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2013 - PLUGGED 10-21-2013											

CAUTHORN, ADA "7"		WELL #: 1		RRCID -> 087578		COMPL. DATE 04/13/1980		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 4961 - 4980			
09		225 N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
10		310 N	245	-0-	-65	245	2	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
12		248 N	216	-0-	-32	216	2	N	-0-		-0-
01		248 N	198	-0-	-50	198	2	N	-0-		-0-
02		224 N	27	-0-	-197	27	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435									
CAUTHORN, ADA "23"		WELL #:		1	RRCID ->	089065	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4833 -	4837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 2		N	-0-			-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-			-0-
02		364 N	328	-0-	-36	-0-	328 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 -	6764	
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			-0-
11		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12		651 N	546	-0-	-105	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-			-0-
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	520 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, DAN "155"		WELL #:		1	RRCID ->	092108	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 7677 -	7693	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
10		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, ADA		WELL #:		2402	RRCID ->	101760	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6461 -	6490	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*10		39 N	18	-0-	-21	-0-	18 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013													

CAUTHORN, ADA		WELL #:		403	RRCID ->	102505	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6700 -	6720	
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*10		27 N	14	-0-	-13	-0-	14 2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013													

CAUTHORN, ADA		WELL #:		504	RRCID ->	116125	COMPL. DATE	07/13/1982	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5164 -	5183	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013													

APACHE CORPORATION				027200									
MAYER		WELL #:		2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 -	7023	
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	399	-0-	-965	-0-	399 3		N	-0-			-0-
01		2139 N	102	-0-	-2037	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02		280 N	105	-0-	-175	-0-	105 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MAYER		WELL #:		1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6849 - 6972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-		-0-

APPROACH OPERATING LLC		028625		1	RRCID ->	086092	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7251 - 8236
ROUSSELOT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086092	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 7251 - 8236
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	35 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35		Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7459 - 7508
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	Y	-0-		-0-
10		589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3	Y	-0-		-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	Y	-0-		-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	731	-0-	731	731	731 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	731		Y	NO RPT		-0-

CAZA OPERATING, LLC		140624		1312	RRCID ->	215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7433 - 7526
FBE 13-12		WELL #:		1312	RRCID ->	215233	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7433 - 7526
09		3330 X	2241	-0-	-1089	-0-	2241 3	N	-0-		-0-
10		3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2717 3	N	-0-		-0-
11		3180 X	2396	-0-	-784	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
12		2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828 3	N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	2979	2979 3	N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2979		N	NO RPT		-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.		164305		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A
BERGER 1		WELL #:		1	RRCID ->	065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF. N/A
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2	N	-0-		191
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		191
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		191
12		1674 N	765	-0-	-909	-0-	765 2	N	-0-		191
01		1209 N	985	-0-	-224	-0-	985 2	N	-0-		191
*02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-		191

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844							
FIELDS, JOHN D.		WELL #: 1048		RRCID -> 099664	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 5901	PERF. 5686	-		5696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		102
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		102
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83 2		N	-0-		102
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		102
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-		102
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57 2		N	-0-		102

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 3048		RRCID -> 104646	COMPL. DATE 02/24/1983	TOTAL DEPTH 5656	PERF. N/A				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		145
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		145
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		145
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		145
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-		145
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-		145

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 3060		RRCID -> 105471	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5060	-		5096	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D. "B"		WELL #: 4060		RRCID -> 107715	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 5269	PERF. 5101	-		5122	
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		200
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		200
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		N	-0-		200
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		200
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-		200
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-		200

CAIN		WELL #: 107		RRCID -> 114318	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 5037	-		5090	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
11	450 N	268	-0-	-182	-0-	268 2		N	-0-		-0-
12	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-		-0-
01	465 N	155	-0-	-310	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02	252 N	67	-0-	-185	-0-	67 2		N	-0-		-0-

VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1		RRCID -> 115630	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 7345	-		7416	
09	270 N	78	-0-	-192	-0-	78 2		N	-0-		-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #: 5048		RRCID -> 185438	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5905	PERF. 5258	-		5270	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
 FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

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

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

09	330 N	279	-0-	-51	-0-	279 2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	300	-0-	-723	-0-	300 2		N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

09	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		N	-0-			-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			-0-
11	420 N	219	-0-	-201	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2		N	-0-			-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
FBE 13-15		WELL #:		15	RRCID ->	201013	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8054	PERF. 7562 - 7754	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	235 2		N	-0-		-0-	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-	
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259 2		N	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-	
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-	

FBE 14-10		WELL #:		10	RRCID ->	201014	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 7613 - 7720	
09	2370 X	1546	-0-	-824	-0-	1546 2		N	-0-		-0-	
10	2449 X	2177	-0-	-272	-0-	2177 2		N	-0-		-0-	
11	2370 X	1570	-0-	-800	-0-	1570 2		N	-0-		-0-	
12	2449 X	237	-0-	-2212	-0-	237 2		N	-0-		-0-	
01	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-		-0-	
*02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-		-0-	

FBE 17-5		WELL #:		1705	RRCID ->	201015	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7284 - 7830	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-	

FBE 13-11		WELL #:		11	RRCID ->	201016	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7278 - 7870	
09	3810 X	3564	-0-	-246	-0-	3564 2		N	-0-		-0-	
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-		-0-	
11	4050 X	3380	-0-	-670	-0-	3380 2		N	-0-		-0-	
12	4185 X	3771	-0-	-414	-0-	3771 2		N	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	4386 2		N	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	3719	-0-	3719	8105	3719 2		N	-0-		-0-	

FBE 8-9		WELL #:		9	RRCID ->	204530	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 5444 - 7830	
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 2		N	-0-		-0-	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275 2		N	-0-		-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-	

MCPHERSON		WELL #:		501	RRCID ->	214693	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8540 - 8696	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	7 1	32 2	N	7	7 8	-0-	
						8 9						
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	9 1	33 2	N	-0-		-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-		-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875											
MCPHERSON		WELL #:		502	RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8434	- 8762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	264	1	621	2	N	-0-		-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	306	1	599	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293	1	621	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	677	2			N	-0-		-0-
01	899 N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-		-0-
02	868 N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-		-0-

FEM		WELL #:		1412	RRCID -> 245958		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5610	- 7855	
09	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-		-0-
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		-0-
11	1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1206	2			N	-0-		-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-		-0-
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-		-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		1	RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH	8040	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #:		2	RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7713	- 7784	
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	52	1	1323	2	N	-0-		58
10	1240 N	880	-0-	-360	-0-	35	1	845	2	N	-0-		58
11	1200 N	1033	-0-	-167	-0-	40	1	993	2	N	-0-		58
12	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	47	1	1124	2	N	-0-		58
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1160	2	N	-0-		58
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	46	1	1094	2	N	4	4 8	58
						4	9						

SAWYER-JONES		WELL #:		2001	RRCID -> 192754		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7750	- 8046	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

SAWYER-JONES		WELL #:		1901	RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7842	- 7950	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-		123
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-		123
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-		123
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	N	-0-		123
01	620 N	406	-0-	-214	-0-	15	1	391	2	N	-0-		123
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	14	1	323	2	N	-0-		123

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780												
SAWYER - JONES		WELL #: 1902		RRCID -> 197870	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 6554	-		7084						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871	COMPL. DATE 05/05/2003	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 7695	-		7972						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					7
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					7

SAWYER - JONES		WELL #: 2002		RRCID -> 197873	COMPL. DATE 05/04/2003	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 7720	-		8005						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 211510	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6941	-		8523						
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	16	1	404	2	N	-0-					46
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	485	1	485	2	N	-0-					46
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	16	1	393	2	N	3	3	8			46
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	17	1	399	2	N	-0-					46
01	961 N	435	-0-	-526	-0-	16	1	415	2	N	4	4	8			46
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	15	1	361	2	N	-0-					46

SAWYER-JONES		WELL #: 1601		RRCID -> 211511	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6079	-		7264						
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-					7
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					7
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	N	-0-					7
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	2	N	-0-					7
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	9	1	238	2	N	-0-					7
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	9	1	216	2	N	-0-					7

SAWYER-JONES		WELL #: 1301		RRCID -> 211735	COMPL. DATE 11/04/2003	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6171	-		7452						
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	185	185	1			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	204	9									-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
						5	1	118	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780									
SAWYER-JONES		WELL #:		1904	RRCID ->	211736	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5838 - 8708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842											
MAYER 15		WELL #:		1	RRCID ->	019005	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 6555	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 2	Y	-0-				1
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	Y	-0-				1
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-				1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	Y	-0-				1
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	1 1			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	8 1	93 3	Y	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	019222	COMPL. DATE	11/01/1954	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5166 - 5966	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	034968	COMPL. DATE	12/21/1964	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-				-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-

COLLIER, SHIRLEY		WELL #:		1	RRCID ->	047397	COMPL. DATE	03/18/1969	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5077 - 5133	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		3	RRCID ->	051689	COMPL. DATE	11/07/1971	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		1	RRCID -> 051821	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL DEPTH	6250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED		WELL #:		2	RRCID -> 051822	COMPL. DATE	09/10/1971	TOTAL DEPTH	6250 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2	RRCID -> 052281	COMPL. DATE	04/06/1972	TOTAL DEPTH	5622 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FIELDS 23		WELL #:		1	RRCID -> 052339	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A				
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-		-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #:		3	RRCID -> 052491	COMPL. DATE	04/25/1972	TOTAL DEPTH	6200 PERF. N/A				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #:		5	RRCID -> 052492	COMPL. DATE	04/24/1972	TOTAL DEPTH	6373 PERF. N/A				
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
SHURLEY		WELL #:		6	RRCID -> 052726	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	6199 PERF. 5083 - 5813				
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-		-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-		-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-		-0-
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-		-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT 130		WELL #:		1	RRCID -> 052953	COMPL. DATE 05/24/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	1	-0-
						1	9				2	1
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	1	1
						1	9					
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	1	2
						1	9					
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1	1
						1	9				2	1
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	23	1	254	3	Y	1	2
						1	9					

FIELDS 15		WELL #:		1	RRCID -> 052955	COMPL. DATE 07/30/1971	TOTAL DEPTH 5860	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JONES 120		WELL #:		1	RRCID -> 052959	COMPL. DATE 05/22/1971	TOTAL DEPTH 6239	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		1	RRCID -> 052963	COMPL. DATE 06/05/1971	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		1	RRCID -> 052964	COMPL. DATE 07/01/1971	TOTAL DEPTH 6220	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REED 101		WELL #:		1	RRCID -> 052965	COMPL. DATE 04/25/1970	TOTAL DEPTH 6144	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REED 116		WELL #:		1	RRCID ->	052966	COMPL. DATE	06/28/1971	TOTAL DEPTH	6480	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	91	2	Y	1	1	1	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
						5	1	91	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #:		1	RRCID ->	052968	COMPL. DATE	07/19/1971	TOTAL DEPTH	6828	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		1	RRCID ->	052969	COMPL. DATE	05/27/1971	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 0 - 6070			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 142		WELL #:		1	RRCID ->	052970	COMPL. DATE	04/27/1971	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A			
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		1	RRCID ->	052971	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	5750	PERF. N/A			
09	34 N	8	-0-	-26	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		1	RRCID ->	052972	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6023	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		1	RRCID ->	052974	COMPL. DATE	08/27/1971	TOTAL DEPTH	5768	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45 1	548 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42 1	517 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	474	-0-	-156	-0-	36 1	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	34 1	437 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	40 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38 1	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		1	RRCID ->	052976	COMPL. DATE	11/02/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	12 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	13 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	13 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		1	RRCID ->	052977	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	6020	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		1	RRCID ->	052982	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	5870	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		1	RRCID ->	052987	COMPL. DATE	05/15/1970	TOTAL DEPTH	6313	PERF. N/A		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		1	RRCID ->	052998	COMPL. DATE	05/28/1972	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-8- FRIESS		WELL #:		1 T	RRCID ->	053070	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VANDERSTUCKEN 45		WELL #:		1	RRCID ->	053073	COMPL. DATE	11/30/1971	TOTAL DEPTH	5845	PERF.	0 - 5654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #:		1	RRCID ->	053078	COMPL. DATE	12/25/1971	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A			
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	42	1	378	3	N	-0-	-0-			
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	45	1	370	3	N	-0-	-0-			
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	43	1	343	3	N	-0-	-0-			
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	39	1	295	3	N	-0-	-0-			
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	N	-0-	-0-			
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	38	1	281	3	N	-0-	-0-			

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	053147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6245 - 7519			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

ESPY 57		WELL #:		1	RRCID ->	053865	COMPL. DATE	06/07/1972	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A			
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	19	1	154	2	Y	-0-	1			
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	20	1	168	2	Y	-0-	2			
						1	9								
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-	2			
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	-0-	-0-			
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1	1			
						1	9								
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1			

SAWYER 168		WELL #:		1	RRCID ->	053870	COMPL. DATE	05/29/1972	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	N/A			
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	21	1	353	2	Y	1	2			
						1	9								
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-	-0-			
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	27	1	349	2	Y	2	2			
						2	9								
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	30	1	369	2	Y	1	3			
						1	9								
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	2	2			
						2	9								
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-	2			

PFLUGER 86		WELL #:		1	RRCID ->	053913	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5744 - 6162			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A															
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	Y	6	6	8	-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	56	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	57	1	539	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	590	-0-	-123	-0-	59	1	525	2	Y	5	5	8	-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	6	9	558	3	Y	-0-			-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	537	3	Y	6	6	8	-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A															
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	1	1	8	-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	13	1	111	2	Y	1	1	8	-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	1	9	75	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	118	3	Y	1	1	8	-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
FIELDS 15		WELL #:		2	RRCID ->	054629	COMPL. DATE	01/28/1973	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	0 - 5655				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	13 1	164 3	N		-0-				-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	N		-0-				-0-	
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 3	N		-0-				-0-	
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 3	N		-0-				-0-	
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N		-0-				-0-	
02		196 N	183	-0-	-13	-0-	14 1	169 3	N		-0-				-0-	

MAYFIELD 39		WELL #:		1	RRCID ->	054631	COMPL. DATE	02/27/1972	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	0 - 6988				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	

MORRISS 82		WELL #:		1	RRCID ->	054634	COMPL. DATE	12/06/1972	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	0 - 5686				
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y		-0-				-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-				-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y		-0-				-0-	
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	Y		-0-				-0-	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y		-0-				-0-	
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 3	Y		-0-				-0-	

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		2	RRCID ->	054635	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	N/A				
09		240 N	200	-0-	-40	-0-	78 1	122 3	N		-0-				-0-	
10		248 N	165	-0-	-83	-0-	74 1	91 3	N		-0-				-0-	
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	77 1	137 3	N		-0-				-0-	
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	80 1	286 3	N		3	3 8			-0-	
							3 9									
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	122 1	592 3	N		-0-				-0-	
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	97 1	387 3	N		-0-				-0-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		2	RRCID ->	054636	COMPL. DATE	12/09/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	N/A				
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	17 1	208 3	N		-0-				-0-	
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	17 1	212 3	N		-0-				-0-	
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	16 1	195 3	N		-0-				-0-	
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	15 1	192 3	N		-0-				-0-	
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	17 1	198 3	N		-0-				-0-	
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N		-0-				-0-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		2	RRCID ->	054637	COMPL. DATE	12/26/1972	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A				
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	N		-0-				-0-	
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N		-0-				-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	20 1	245 3	N		-0-				-0-	
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 3	N		-0-				-0-	
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	22 1	257 3	N		-0-				-0-	
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 3	N		-0-				-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 7	RRCID -> 055030	COMPL. DATE 03/17/1973	TOTAL DEPTH 6619	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 8	RRCID -> 055031	COMPL. DATE 03/30/1973	TOTAL DEPTH 6195	PERF. N/A				
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 9	RRCID -> 055032	COMPL. DATE 03/30/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A				
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291 3		N	-0-			-0-

GALBREATH 67				WELL #: 1	RRCID -> 055046	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 5960	PERF. N/A				
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	115 2	Y	1			2
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	265 2	Y	1	2 1		1
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51 1	420 2	Y	2			3
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	299 2	Y	1			4
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	285 3	Y	2	4 1		2
02	448 N	281	-0-	-167	-0-	33 1	247 3	Y	1			3

PFLUGER 104				WELL #: 2	RRCID -> 055049	COMPL. DATE 03/03/1973	TOTAL DEPTH 5402	PERF. N/A				
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	13 1	125 2	Y	1	1 8		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	14 1	129 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	13 1	119 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	127	-0-	-28	-0-	13 1	113 2	Y	1	1 8		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	13 1	120 3	Y	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	115 3	Y	1	1 8		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.				WELL #: 1	RRCID -> 055082	COMPL. DATE 05/03/1972	TOTAL DEPTH 7576	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MORRISS 63		WELL #:		2	RRCID ->	055165	COMPL. DATE	04/22/1973	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	0 - 5468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 100		WELL #:		2	RRCID ->	055167	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		2	RRCID ->	055170	COMPL. DATE	04/08/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	N/A		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #:		2	RRCID ->	055171	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	N/A		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #:		2	RRCID ->	055203	COMPL. DATE	05/13/1973	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	N/A		
09	342 N	113	-0-	-229	-0-	5	1	107	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		3	RRCID ->	055275	COMPL. DATE	12/27/1972	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	N/A		
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
KELLY 115		WELL #:		2	RRCID ->	055398	COMPL. DATE	05/17/1973	TOTAL DEPTH	6431	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #:		10	RRCID ->	055452	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	6218	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHURLEY 142		WELL #:		2	RRCID ->	055487	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	6822	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	055764	COMPL. DATE	06/08/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
SHURLEY 36		WELL #:		1	RRCID ->	055890	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHURLEY 95		WELL #:		2	RRCID ->	055891	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6260	PERF. N/A					
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		0931S	RRCID ->	055892	COMPL. DATE	07/22/1973	TOTAL DEPTH	6012	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CUSENBARY 36		WELL #:		4	RRCID -> 056086	COMPL. DATE 08/12/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUSENBARY 59		WELL #:		1	RRCID -> 056313	COMPL. DATE 06/29/1973	TOTAL DEPTH 6400	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	

ESPY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 056315	COMPL. DATE 04/17/1973	TOTAL DEPTH 5730	PERF. 5047 - 5367			
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67 1	804 3	Y	-0-	6	
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	67 1	754 3	Y	-0-	6	
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	58 1	640 3	Y	-0-	6	
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	54 1	569 3	Y	-0-	6	
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	80 1	700 3	Y	-0-	6	
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	60 1	551 3	Y	-0-	6	

ESPY, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 056316	COMPL. DATE 06/01/1972	TOTAL DEPTH 6274	PERF. 5262 - 5268			
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	57 1	689 3	Y	-0-	4	
10	837 N	702	-0-	-135	-0-	57 1	645 3	Y	-0-	4	
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	47 1	524 3	Y	-0-	4	
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	44 1	464 3	Y	-0-	4	
01	713 N	42	-0-	-671	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	4	
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	48 1	437 3	Y	-0-	4	

CUSENBARY 71		WELL #:		7	RRCID -> 056317	COMPL. DATE 09/04/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-	1	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-	1	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	1	
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	1	
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		Y	-0-	1	
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9	Y	1 8	1	

MAYER 37		WELL #:		1	RRCID -> 056453	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH 7569	PERF. N/A			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	

CUSENBARY 36		WELL #:		6	RRCID -> 056455	COMPL. DATE 08/28/1973	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	1	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	1	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	1	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	1	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	1	
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY		WELL #:		8	RRCID ->	056456	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180 N	26	-0-	-154	-0-	26	2		Y	-0-		1
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-		1
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	2		Y	-0-		1
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-		1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		1
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-		1

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	056579	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	25	1	389	2	Y	1	2 1 1
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	24	1	387	2	Y	2	2 1 1
11	390 N	153	-0-	-237	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	1 1
12	434 N	86	-0-	-348	-0-	5	1	80	2	Y	1	1 1
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	13	1	223	2	Y	1	1 1
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	2	
						2	9					2

MAYFIELD 41		WELL #:		2	RRCID ->	056782	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		1	RRCID ->	056816	COMPL. DATE	10/28/1973	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1871	RRCID ->	056865	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
09	810 S	765	-0-	-45	-0-	46	1	719	3	N	-0-	-0-
10	834 S	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-	-0-
11	810 S	696	-0-	-114	-0-	42	1	654	3	N	-0-	-0-
12	806 S	610	-0-	-196	-0-	36	1	574	3	N	-0-	-0-
01	837 S	608	-0-	-229	-0-	38	1	570	3	N	-0-	-0-
02	644 S	636	-0-	-8	-0-	40	1	596	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1872	RRCID ->	056866	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	N/A
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	47	1	738	3	N	-0-	-0-
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	49	1	759	3	N	-0-	-0-
11	810 N	766	-0-	-44	-0-	46	1	720	3	N	-0-	-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	47	1	712	3	N	-0-	-0-
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	43	1	647	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		0122S	RRCID ->	056905	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5221 -	5291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1751	RRCID ->	056906	COMPL. DATE	11/18/1973	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
09	180	N	165	-0-	-15		10	1	155	3	N	-0-	-0-
10	186	N	174	-0-	-12		10	1	164	3	N	-0-	-0-
11	180	N	168	-0-	-12		10	1	158	3	N	-0-	-0-
12	201	N	201	-0-	-0-		12	1	189	3	N	-0-	-0-
01	190	N	190	-0-	-0-		12	1	178	3	N	-0-	-0-
02	168	N	159	-0-	-9		10	1	149	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	056967	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	N/A	
09	738	N	738	-0-	-0-		57	1	681	3	Y	-0-	12
10	452	N	452	-0-	-0-		37	1	415	3	Y	-0-	12
11	450	N	228	-0-	-222		19	1	209	3	Y	-0-	12
12	465	N	263	-0-	-202		23	1	240	3	Y	-0-	12
01	465	N	341	-0-	-124		35	1	306	3	Y	-0-	12
*02	317	N	317	-0-	-0-		31	1	286	3	Y	-0-	12

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056968	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	N/A	
09	766	N	766	-0-	-0-		59	1	707	3	Y	-0-	3
10	698	N	698	-0-	-0-		57	1	641	3	Y	-0-	3
11	300	N	255	-0-	-45		21	1	234	3	Y	-0-	3
12	310	N	285	-0-	-25		25	1	260	3	Y	-0-	3
01	713	N	266	-0-	-447		27	1	239	3	Y	-0-	3
02	252	N	122	-0-	-130		12	1	110	3	Y	-0-	3

SAWYER 168		WELL #:		2	RRCID ->	056988	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	N/A	
09	195	N	195	-0-	-0-		11	1	184	2	Y	-0-	1
10	197	N	197	-0-	-0-		12	1	185	2	Y	-0-	-0-
11	191	N	191	-0-	-0-		14	1	176	2	Y	1	1
							1	9					1
12	197	N	197	-0-	-0-		15	1	182	2	Y	-0-	1
01	197	N	197	-0-	-0-		13	1	183	3	Y	1	1
							1	9					1
*02	188	N	188	-0-	-0-		15	1	173	3	Y	-0-	1

SHURLEY 148		WELL #:		1	RRCID ->	057027	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	N/A	
09	362	N	362	-0-	-0-		23	1	337	2	Y	2	2
							2	9					1
10	299	N	299	-0-	-0-		19	1	279	2	Y	1	2
							1	9					1
11	300	N	300	-0-	-0-		19	1	278	2	Y	3	2
							3	9					1
12	164	N	164	-0-	-0-		10	1	152	2	Y	2	1
							2	9					1
01	370	N	370	-0-	-0-		22	1	345	3	Y	3	2
							3	9					2
*02	303	N	303	-0-	-0-		19	1	283	3	Y	1	2
							1	9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
KELLY 124		WELL #:		2	RRCID ->	057112	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	6498	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0932S	RRCID ->	057113	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 4622 - 5215
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-	-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3		Y	-0-	-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1061S	RRCID ->	057129	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5602	PERF. 4656 - 5236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	057265	COMPL. DATE	12/19/1973	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	N	-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-

MAYER 38		WELL #:		1	RRCID ->	057352	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
09	600 N	276	-0-	-324	-0-	18	1	258	2	Y	-0-
10	651 N	432	-0-	-219	-0-	25	1	407	2	Y	-0-
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	20	1	326	2	Y	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	-0-
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	21	1	251	3	Y	-0-

SAWYER 112		WELL #:		2	RRCID ->	057358	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	6565	PERF. N/A
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	5	1	83	2	Y	1
						1	9				
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	6	1	71	2	Y	-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	3	1	31	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 45		WELL #:		1	RRCID ->	057365	COMPL. DATE	09/13/1973	TOTAL DEPTH	7319	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	057379	COMPL. DATE	12/31/1973	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A			
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-		-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-		-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-		-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	3	N	-0-		-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0831S	RRCID ->	057380	COMPL. DATE	01/17/1974	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A			
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-		-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-		-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1852	RRCID ->	057381	COMPL. DATE	01/01/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	20	1	322	3	N	-0-		-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	3	N	-0-		-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-		-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:		1	RRCID ->	057426	COMPL. DATE	09/14/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A			
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-		-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-		-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	N	-0-		-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		2 A	RRCID ->	057487	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	6856	PERF. N/A			
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1
							1	9						
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	107	2	Y	1	1	1
							1	9						
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	2	1	1
							2	9						
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-	1	1
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	1	1	1
							1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A															
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			1
10	341 N	91	-0-	-250	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			1
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			1
12	248 N	42	-0-	-206	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			1
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			1
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			1

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A															
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-			1
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			1
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			1
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			1
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	2	1	-0-
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	-0-	1	9	7	1	83	3	Y	-0-	-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A															
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	1	-0-
						1	9					
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	1	-0-
						1	9					
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	1	-0-
						1	9					
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	7	1	119	2	Y	1	1
						1	9					

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A												
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	1	1
						1	9					
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	3	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-	-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
REINHARDT 6		WELL #:		4	RRCID ->	057985	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	8494	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD, RIP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058010	COMPL. DATE	03/05/1974	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #:		3	RRCID ->	058135	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A				
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	-0-	63	1	874	3	N	-0-			-0-
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	-0-	73	1	820	3	N	-0-			-0-
11	960 N	959	-0-	-1	-0-	-0-	82	1	877	3	N	-0-			-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	-0-	85	1	858	3	N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	905	3	N	-0-			-0-
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	-0-	67	1	654	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		2	RRCID ->	058136	COMPL. DATE	03/24/1974	TOTAL DEPTH	5929	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	058198	COMPL. DATE	03/15/1974	TOTAL DEPTH	7690	PERF. N/A				
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		1	RRCID ->	058199	COMPL. DATE	03/05/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	058275	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A				
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		3	RRCID ->	058290	COMPL. DATE	03/27/1974	TOTAL DEPTH	5898	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	N	-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	3	N	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	24	1	280	3	N	-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	22	1	253	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0123S	RRCID ->	058406	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		1	RRCID ->	058407	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		1	RRCID ->	058408	COMPL. DATE	08/18/1974	TOTAL DEPTH	5680	PERF. N/A
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	N	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	3	N	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	N	-0-
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	27	1	361	3	N	-0-
01	527 N	325	-0-	-202	-0-	23	1	299	3	N	-0-
						3					
02	532 N	301	-0-	-231	-0-	22	1	279	3	N	-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		1	RRCID ->	058473	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	8329	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FIELDS 16		WELL #:		3	RRCID ->	058509	COMPL. DATE	05/07/1974	TOTAL DEPTH	6129	PERF. N/A
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	058557	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 3	N	-0-			-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	9 1	106 3	N	-0-			-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	N	-0-			-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	10 1	107 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	10 1	97 3	N	-0-			-0-	

GALBREATH 66		WELL #:		2	RRCID ->	058680	COMPL. DATE	05/21/1974	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		3	RRCID ->	058681	COMPL. DATE	05/17/1974	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	N/A	
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	13 1	158 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	13 1	160 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	13 1	153 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	12 1	152 3	N	-0-			-0-	
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	14 1	158 3	N	-0-			-0-	
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	12 1	145 3	N	-0-			-0-	

SAWYER 15		WELL #:		2	RRCID ->	058766	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAWYER 16		WELL #:		1	RRCID ->	058767	COMPL. DATE	06/04/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5 1	113 3	Y	-0-			-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-			-0-	
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 3	Y	-0-			-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	5 1	114 3	Y	-0-			-0-	

PFLUGER 104		WELL #:		3	RRCID ->	058805	COMPL. DATE	05/31/1974	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	N/A	
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	Y	2	2	8	-0-	
						2 9							
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	30 1	279 2	Y	-0-			-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29 1	277 2	Y	-0-			-0-	
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	30 1	262 2	Y	3	3	8	-0-	
						3 9							
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	28 1	268 3	Y	-0-			-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	254 3	Y	3	3	8	-0-	
						3 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 105		WELL #:		3	RRCID ->	058806	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	5405	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 15		WELL #:		1	RRCID ->	058879	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7514	PERF. N/A	
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	Y	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #:		4	RRCID ->	058897	COMPL. DATE	06/23/1974	TOTAL DEPTH	5476	PERF. N/A	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-	-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		501	RRCID ->	059038	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	160	-0-	-140	-0-	7	1	153	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	4	1	94	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 16		WELL #:		2	RRCID ->	059098	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	3	Y	-0-	-0-
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		3	RRCID ->	059099	COMPL. DATE	06/28/1974	TOTAL DEPTH	8324	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYER 36		WELL #:		2	RRCID ->	059123	COMPL. DATE	06/05/1974	TOTAL DEPTH	7957	PERF. N/A	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	216 3	N	-0-				-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	14 1	225 3	N	-0-				-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	14 1	215 3	N	-0-				-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	215 3	N	-0-				-0-
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	214 3	N	-0-				-0-
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	13 1	193 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	27 1	421 3	N	-0-				-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28 1	430 3	N	-0-				-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	26 1	402 3	N	-0-				-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	418 3	N	-0-				-0-
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	27 1	411 3	N	-0-				-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	387 3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A														
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 2	Y	-0-				1
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 2	Y	-0-				1
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 2	Y	-0-				1
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	108 2	Y	-0-				1
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	Y	-0-				1
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	6 1	101 3	Y	-0-				1

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A														
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	16 1	198 3	Y	-0-				-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	17 1	207 3	Y	-0-				-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	16 1	189 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	14 1	176 3	Y	-0-				-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	16 1	186 3	Y	-0-				-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A														
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 3	Y	-0-				2
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	-0-				2
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	619 3	Y	-0-				2
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	491 3	Y	-0-				2
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	502 3	Y	-0-				2
02		644 N	486	-0-	-158	-0-	48 1	438 3	Y	-0-				2

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A														
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		42 X	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		2	RRCID ->	059378	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PFLUGER 84		WELL #:		4	RRCID ->	059424	COMPL. DATE	08/21/1974	TOTAL DEPTH	5518	PERF. N/A	
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	10 1	101 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	11 1	101 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	10 1	96 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	11 1	93 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	9 1	84 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		211	RRCID ->	059459	COMPL. DATE	07/14/1974	TOTAL DEPTH	8660	PERF. N/A	
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63 1	987 3	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70 1	1087 3	N	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	69 1	1069 3	N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	72 1	1140 3	N	-0-			-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81 1	1227 3	N	-0-			-0-
*02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	73 1	1082 3	N	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	059634	COMPL. DATE	09/04/1974	TOTAL DEPTH	6484	PERF. N/A	
09	780 N	397	-0-	-383	-0-	30 1	367 3	Y	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	51 1	574 3	Y	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	69 1	758 3	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	58 1	610 3	Y	-0-			-0-
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	61 1	538 3	Y	-0-			-0-
02	784 N	574	-0-	-210	-0-	56 1	518 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	059657	COMPL. DATE	09/29/1974	TOTAL DEPTH	6515	PERF. N/A	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			2
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			2
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			2
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-			2
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			2
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			2

PFLUGER 104		WELL #:		4	RRCID ->	059698	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	5432	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CUSENBARY 36		WELL #:		9	RRCID ->	059699	COMPL. DATE	08/21/1974	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5130 - 5008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		10	RRCID ->	059701	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	059721	COMPL. DATE	07/15/1974	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #:		1	RRCID ->	059756	COMPL. DATE	09/14/1974	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANCASTER -154-		WELL #:		1	RRCID ->	059757	COMPL. DATE	09/11/1974	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ESPY, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	059938	COMPL. DATE	09/17/1974	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	N/A			
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	-0-	80	1	963	3	Y	-0-			1
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	-0-	77	1	870	3	Y	-0-			1
11	1140 N	730	-0-	-410	-0-	-0-	61	1	669	3	Y	-0-			1
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	-0-	82	1	852	3	Y	-0-			1
01	961 N	261	-0-	-700	-0-	-0-	27	1	234	3	Y	-0-			1
02	672 N	284	-0-	-388	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	-0-			-0-

MAYER 7		WELL #:		1	RRCID ->	059974	COMPL. DATE	10/17/1974	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	N/A			
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	46	N	46	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
12	62	N	57	-0-	-5	3	1	54	2	Y	-0-
01	62	N	54	-0-	-8	3	1	51	3	Y	-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
09	90	N	75	-0-	-15	4	1	71	2	Y	-0-
10	93	N	73	-0-	-20	4	1	69	2	Y	-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
12	93	N	76	-0-	-17	4	1	72	2	Y	-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-

MAYER 21		WELL #: 1		RRCID -> 060147		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
09	180	N	180	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-
10	186	N	173	-0-	-13	9	1	164	2	Y	-0-
11	180	N	154	-0-	-26	8	1	146	2	Y	-0-
12	186	N	144	-0-	-42	8	1	136	2	Y	-0-
01	186	N	140	-0-	-46	8	1	132	2	Y	-0-
02	140	N	134	-0-	-6	8	1	126	2	Y	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I-		WELL #: 1		RRCID -> 060204		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
09	182	N	182	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-
10	186	N	183	-0-	-3	7	1	176	3	N	-0-
11	180	N	176	-0-	-4	8	1	168	3	N	-0-
12	186	N	183	-0-	-3	9	1	174	3	N	-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-

CUSENBARY, W. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 060261		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT

CANYON RANCH		WELL #: 1151S		RRCID -> 060262		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
09	241	N	241	-0-	-0-	241	3			Y	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	254	3			Y	-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	243	3			Y	-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	258	3			Y	-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	255	3			Y	-0-
02	224	N	214	-0-	-10	214	3			Y	-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 2		RRCID -> 060267		COMPL. DATE 10/10/1974		TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		4	RRCID ->	060323	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-		13	1	104	3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		14	1	111	3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		7	1	126	3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-		10	1	128	3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		11	1	134	3	N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-		9	1	118	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. -39-		WELL #:		3	RRCID ->	060325	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	N/A		
09	570 N	543	-0-	-27	-0-		37	1	506	3	N	-0-		-0-
10	589 N	547	-0-	-42	-0-		36	1	511	3	N	-0-		-0-
11	570 N	522	-0-	-48	-0-		33	1	489	3	N	-0-		-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-		36	1	481	3	N	-0-		-0-
01	558 N	436	-0-	-122	-0-		31	1	401	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
02	476 N	348	-0-	-128	-0-		26	1	322	3	N	-0-		-0-

MAYER 17		WELL #:		1	RRCID ->	060338	COMPL. DATE	12/06/1974	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	N/A		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		6	1	118	2	Y	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	Y	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	118	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		7	1	116	2	Y	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		7	1	105	2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1041S	RRCID ->	060347	COMPL. DATE	10/04/1974	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 36		WELL #:		2	RRCID ->	060348	COMPL. DATE	11/16/1974	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A		
09	270 N	269	-0-	-1	-0-		17	1	251	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-		19	1	270	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		17	1	241	2	Y	3	2 1	1 8
							3	9						
12	279 N	268	-0-	-11	-0-		17	1	249	2	Y	2	1 1	1 8
							2	9						
01	279 N	269	-0-	-10	-0-		16	1	251	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
02	252 N	222	-0-	-30	-0-		14	1	206	3	Y	2	2 1	1
							2	9						

KELLY 124		WELL #:		3	RRCID ->	060349	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	N/A		
09	110 N	36	-0-	-74	-0-		2	1	34	2	Y	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		1	1	15	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		1	1	27	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 125		WELL #:		2	RRCID ->	060513	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	6852	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	8 1	160 2	Y	1	1	1		1
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	1 9	159 2	Y	1	1	1		1
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	8 1	149 2	Y	2	1	1	1 8	1
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	2 9	149 2	Y	1	1	1		1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	147 3	Y	1	1	1		1
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 9	134 3	Y	4	2	1		3
						4 9							
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	060555	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
SHURLEY 147		WELL #:		1	RRCID ->	060601	COMPL. DATE	11/22/1974	TOTAL DEPTH	7044	PERF. N/A		
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	Y	-0-				-0-
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		4	RRCID ->	060777	COMPL. DATE	01/17/1975	TOTAL DEPTH	6277	PERF. N/A		
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	76 1	79 3	N	-0-				-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	54 1	32 3	N	-0-				-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82 1	232 3	N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	81 1	165 3	N	-0-				-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	74 1	120 3	N	-0-				-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	70 1	140 3	N	-0-				-0-
SHURLEY 123		WELL #:		3	RRCID ->	060855	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	6509	PERF. N/A		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #:		0132S	RRCID ->	060948	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		0833S	RRCID ->	060949	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	5593	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #:		3	RRCID ->	061078	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	6451	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #:		3	RRCID ->	061079	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6480	PERF. N/A				
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-		-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 96		WELL #:		3	RRCID ->	061080	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	6080	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		4	RRCID ->	061179	COMPL. DATE	02/20/1975	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-		-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-		-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		3	RRCID ->	061180	COMPL. DATE	02/20/1975	TOTAL DEPTH	5696	PERF. N/A				
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	353	3	N	-0-		-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	-0-	40	1	316	3	N	-0-		-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	-0-	20	1	330	3	N	-0-		-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-		-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	-0-		-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	331	3	N	-0-		-0-

FIELDS 15		WELL #:		3	RRCID ->	061269	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	6028	PERF. N/A				
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-		-0-
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	-0-	29	1	362	3	N	-0-		-0-
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-		-0-
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-		-0-
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-		-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SAWYER 112		WELL #:		3	RRCID ->	061390	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	6 1	104 2	Y	1				1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 9	147 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10 1	137 2	Y	1				1
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-				1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	Y	1	1 1			1
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	1 9	85 3	Y	-0-				1
						8 1							
MAYER 20		WELL #:		2 B	RRCID ->	061393	COMPL. DATE	03/02/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #:		1152S	RRCID ->	061507	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4527 - 5219	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WILSON, DUKE		WELL #:		401	RRCID ->	061565	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A	
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	40 1	632 3	N	-0-				-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	44 1	685 3	N	-0-				-0-
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	42 1	645 3	N	-0-				-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42 1	662 3	N	-0-				-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	42 1	639 3	N	-0-				-0-
02	644 N	633	-0-	-11	-0-	40 1	593 3	N	-0-				-0-
MAYER 38		WELL #:		2	RRCID ->	061655	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	21 1	301 2	Y	-0-				2
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	938 2	Y	-0-				2
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42 1	667 2	Y	-0-				2
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49 1	721 2	Y	-0-				2
01	992 N	612	-0-	-380	-0-	42 1	569 3	Y	1	2 1			1
02	672 N	244	-0-	-428	-0-	1 9	225 3	Y	-0-				1
MAYER 9		WELL #:		1	RRCID ->	061688	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	1				1
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 9	212 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-				-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	201 2	Y	1				1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 9	205 2	Y	-0-	1 1			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	13 1	181 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A													
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	20	1	374	2	Y	-0-		1
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	Y	-0-		1
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-		1
12	T. A.	422	-0-	422	-0-	24	1	398	2	Y	-0-		1
01	T. A.	430	-0-	430	-0-	25	1	405	2	Y	-0-		1
02	T. A.	383	-0-	383	-0-	23	1	360	2	Y	-0-		1

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A													
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-		1
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	21	1	364	2	Y	1		1
						1	9						
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	2	Y	-0-		1
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	1		1
						1	9						

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A													
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A													
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	10	1	235	3	N	-0-		-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-		-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3			Y	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			Y	-0-			-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 3			Y	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3			Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169	COMPL. DATE 05/20/1975	TOTAL DEPTH 5610	PERF. N/A						
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			Y	-0-			-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH 6359	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A						
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-				-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-				-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-				-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	6 1	94 2	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347	COMPL. DATE 06/09/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348	COMPL. DATE 05/22/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455	COMPL. DATE 12/29/1974	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A						
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	Y	-0-				-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 3	Y	-0-				-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	Y	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 3	Y	-0-				-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	10 1	231 3	Y	-0-				-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842													
SHURLEY 123		WELL #:		4	RRCID ->	062852	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1741	RRCID ->	062929	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A					
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0832S	RRCID ->	063076	COMPL. DATE	07/30/1975	TOTAL DEPTH	5584	PERF.	N/A					
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #:		4	RRCID ->	063179	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	N/A					
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

LANCASTER 3		WELL #:		2	RRCID ->	063180	COMPL. DATE	05/24/1975	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	N/A					
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					2
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					2
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					2
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					2

SHURLEY 147		WELL #:		2	RRCID ->	063181	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SAWYER 112		WELL #:		4	RRCID ->	063281	COMPL. DATE	07/25/1975	TOTAL DEPTH	6721	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0834S	RRCID ->	063325	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		-0-

KIRBY "1"		WELL #:		2	RRCID ->	063326	COMPL. DATE	05/20/1975	TOTAL DEPTH	6882	PERF. N/A	
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-	4
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-	4
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-	4
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	2	Y	-0-	4
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-	4
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	15	1	176	3	Y	-0-	4

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	063476	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		1	RRCID ->	063481	COMPL. DATE	08/13/1975	TOTAL DEPTH	7380	PERF. N/A	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		2	RRCID ->	063515	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #:		2 A	RRCID ->	063518	COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 1		WELL #:		1	RRCID ->	063551	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	Y	-0-			1
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	16 1	292 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	16 1	276 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	17 1	278 2	Y	1			1
						1 9						
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18 1	286 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	16 1	255 2	Y	1			1
						1 9						

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		1	RRCID ->	063602	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20 1	313 3	N	-0-			-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	21 1	315 3	N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	20 1	290 3	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	19 1	293 3	N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	18 1	297 3	N	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	16 1	262 3	N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #:		2	RRCID ->	063603	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7083	PERF. N/A	
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	20 1	338 2	Y	1			2
						1 9						
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	22 1	329 2	Y	-0-	2 1		-0-
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	23 1	299 2	Y	1			1
						1 9						
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	25 1	306 2	Y	1			2
						1 9						
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	21 1	298 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	25 1	277 3	Y	1			2
						1 9						

WARD 127		WELL #:		2	RRCID ->	063659	COMPL. DATE	05/18/1975	TOTAL DEPTH	6890	PERF. N/A	
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	8 1	167 3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		3	RRCID ->	063660	COMPL. DATE	05/30/1975	TOTAL DEPTH	6741	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		3	RRCID ->	063713	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	7074	PERF. N/A	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		4	RRCID ->	063714	COMPL. DATE	08/28/1975	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	120 N	3	-0-	-117	-0-		3 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
11	13 N	1	-0-	-12	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		11 1	175 3	Y	1		1
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-		17 1	255 3	Y	2	2 1	1
							2 9					

WARD 127		WELL #:		3	RRCID ->	063716	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	N/A
09	1140 N	965	-0-	-175	-0-		130 1	835 3	N	-0-		-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		174 1	1311 3	N	-0-		-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		165 1	1107 3	N	-0-		-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		166 1	948 3	N	-0-		-0-
01	1488 X	1180	-0-	-308	-0-		167 1	1013 3	N	-0-		-0-
02	1344 X	1004	-0-	-340	-0-		149 1	855 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 147		WELL #:		4	RRCID ->	063813	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	N/A
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-		120 1	440 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
10	589 N	550	-0-	-39	-0-		122 1	425 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-		123 1	472 2	Y	4	3 1	2 8
							4 9					
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		127 1	503 2	Y	5	3 1	1 8
							6 9					
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		123 1	459 3	Y	3	4 1	2
							3 9					
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-		114 1	454 3	Y	3	3 1	2
							3 9					

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		10	RRCID ->	063857	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064147	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H"		WELL #:		1	RRCID ->	064148	COMPL. DATE	10/08/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-		9 1	144 2	Y	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9 1	139 2	Y	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		9 1	134 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-		8 1	119 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	278 1	4137 2	Y	1	1 8	-0-	
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	280 1	4417 2	Y	-0-		-0-	
11	4530 X	4368	-0-	-162	-0-	269 1	4099 2	Y	-0-		-0-	
12	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	269 1	4137 2	Y	-0-		-0-	
01	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	302 1	4680 2	Y	-0-		-0-	
*02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	291 1	4231 2	Y	1	1 8	-0-	

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A												
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	88 1	998 2	Y	-0-		-0-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	89 1	1034 2	Y	-0-		-0-	
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	88 1	979 2	Y	-0-		-0-	
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	89 1	1002 2	Y	-0-		-0-	
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	78 1	1019 3	Y	-0-		-0-	
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	69 1	922 3	Y	5	5 8	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A												
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-	

WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-	
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-		-0-	

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A												
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	11 1	160 2	Y	-0-		-0-	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	11 1	166 2	Y	-0-		-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 2	Y	-0-		-0-	
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	10 1	151 2	Y	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A												
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	199 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	6 1	102 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	7 1	122 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	7 1	133 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)												CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
MAYER, EDWIN S. JR. "D" //CONT.// 385842																					
WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A																					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

MAYER, EDWIN S., JR.												WELL #: 11		RRCID -> 064195		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A	
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-						
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-						
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-						
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-						
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-						
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-						

MAYER 18												WELL #: 2		RRCID -> 064212		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			1						
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	Y	-0-	1	1	-0-						
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-						
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	1			1						
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	Y	-0-	1	1	-0-						
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	5	2			Y	-0-			-0-						

KELLY												WELL #: 1262		RRCID -> 064213		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 6609		PERF. N/A	
09	195	N	62	-0-	-133	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-						
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-						
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-						
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-						
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-						
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			-0-						

KELLY 126												WELL #: 9		RRCID -> 064214		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 6598		PERF. N/A	
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	2	2	1	1						
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	27	1	462	2	Y	2	2	1	1						
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	26	1	438	2	Y	2	2	1	1						
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	439	2	Y	3	2	1	2						
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	2	2	1	2						
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	23	1	400	3	Y	-0-			2						

MAYER 10												WELL #: 1		RRCID -> 064254		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A	
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-						
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-						
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-						
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-						
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-						
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A															
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
01		248 N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
02		196 N	86	-0-	-110	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A															
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 13 RRCID -> 064319 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	N	-0-			-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-			-0-
*02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		321	RRCID ->	064499	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7600	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	254	-0-	-46	-0-	15	1	238	2	Y	1	1	1
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	253	2	Y	1	1	1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-	1	1
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	210	2	Y	2	1	1
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	1	1	1
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	1		2

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		1	RRCID ->	064516	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WARD, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	064576	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	064669	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	064809	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	10	1	240	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-
11	360 N	221	-0-	-139	-0-	10	1	211	3	N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	N	-0-	-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		WELL #:		1	RRCID ->	064831	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9430	PERF. N/A	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		3	RRCID ->	064834	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	400	-0-	-20	-0-		17	1	383	3	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		18	1	396	3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		16	1	356	3	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-		18	1	404	3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-		15	1	358	3	N	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		17	1	414	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #:		2	RRCID ->	064875	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A				
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-		20	1	497	3	N	-0-			-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-		18	1	437	3	N	-0-			-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-		22	1	498	3	N	-0-			-0-
12	527 N	515	-0-	-12	-0-		24	1	491	3	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-		19	1	504	3	N	-0-			-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		20	1	467	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	064896	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		5	1	80	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-		5	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-		5	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-		5	1	82	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		5	1	79	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-		5	1	73	2	Y	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #:		1	RRCID ->	064906	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A				
09	2280 N	1759	-0-	-521	-0-		174	1	1563	2	Y	20	23	1	10
10	2294 N	1943	-0-	-351	-0-		155	1	1763	2	Y	23	23	1	10
11	2160 N	1850	-0-	-310	-0-		128	1	1699	2	Y	21			31
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		146	1	1947	2	Y	26	23	1	34
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		134	1	1866	3	Y	26	51	1	9
02	1736 N	1626	-0-	-110	-0-		115	1	1490	3	Y	19			28

ESPY 41		WELL #:		3	RRCID ->	064938	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	5938	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

KARNES, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064972	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	9715	PERF. N/A				
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		3	RRCID ->	065143	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		5	RRCID ->	065144	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	7402	PERF. N/A	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		12	RRCID ->	065179	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A	
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	3	N	-0-	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	39	1	635	3	N	-0-	-0-
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	33	1	578	3	N	-0-	-0-
12	682 N	379	-0-	-303	-0-	21	1	358	3	N	-0-	-0-
01	682 N	590	-0-	-92	-0-	31	1	559	3	N	-0-	-0-
02	560 N	194	-0-	-366	-0-	10	1	184	3	N	-0-	-0-

RAY, MAY M., MRS. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	065257	COMPL. DATE	01/29/1976	TOTAL DEPTH	9250	PERF. N/A	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	952	2	Y	4	4 8
						4	9					
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	81	1	932	2	Y	-0-	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	Y	-0-	-0-
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	80	1	902	2	Y	3	3 8
						3	9					
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	67	1	879	3	Y	-0-	-0-
*02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	826	3	Y	1	1 8
						1	9					

WARD, RIP -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065258	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-

MAYER 17		WELL #:		2 A	RRCID ->	065318	COMPL. DATE	12/19/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF. N/A	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	11	1	196	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	11	1	177	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 3D		WELL #:		1	RRCID ->	065382	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-				-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	Y	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	103	-0-	-52	-0-	6 1	97 2	Y	-0-				-0-
01		248 N	76	-0-	-172	-0-	4 1	72 2	Y	-0-				-0-
02		112 N	64	-0-	-48	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	065404	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	N/A		
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	14 1	351 3	N	-0-				-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14 1	335 3	N	-0-				-0-
11		390 N	320	-0-	-70	-0-	14 1	306 3	N	-0-				-0-
12		372 N	326	-0-	-46	-0-	15 1	311 3	N	-0-				-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	13 1	330 3	N	-0-				-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	065692	COMPL. DATE	03/08/1976	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A		
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	N	-0-				-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-				-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-				-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59 3	N	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #:		9	RRCID ->	065701	COMPL. DATE	02/10/1976	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7021 - 7240		
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-				-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-	2	1 1		1
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	Y	-0-	1	1 1		1
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	1 9	169 3	Y	-0-				1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		7	RRCID ->	065744	COMPL. DATE	03/09/1976	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #:		1	RRCID ->	065745	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	N/A		
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	245 3	N	-0-				-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	11 1	263 3	N	-0-				-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 3	N	-0-				-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	13 1	262 3	N	-0-				-0-
01		279 N	268	-0-	-11	-0-	10 1	258 3	N	-0-				-0-
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	10 1	226 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A														
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	726	2	Y	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	777	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	49	1	756	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	664	-0-	-92	-0-	43	1	619	2	Y	2	2	8	-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A														
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	1	1	1
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	15	1	249	2	Y	1	1	1	1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16	1	246	2	Y	1	1	1	1
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	1	1	1	1
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

09	990 N	988	-0-	-2	-0-	80	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	81	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	83	1	919	2	Y	-0-					-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	85	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	62	1	838	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

09	390 N	299	-0-	-91	-0-	13	1	285	2	Y	1	2	1			-0-
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	12	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	10	1	225	2	Y	2	1	1			1
12	310 N	217	-0-	-93	-0-	10	1	206	2	Y	1	1	1			1
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	7	1	128	3	Y	1					1

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	102	1	257	2	Y	1	2	1			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	104	1	248	2	Y	2	2	1			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	2	1	1			1
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	2	2	1			1
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	307	3	Y	1	1	1			1
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	98	1	274	3	Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	31	1	674	3	N	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	N	-0-
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	28	1	613	3	N	-0-
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	3	N	-0-
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	26	1	605	3	N	-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	N	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

09	210 N	192	-0-	-18	-0-	14	1	178	3	N	-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	N	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	2	N	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	13	1	181	2	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	6	1	156	3	N	-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

09	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	298	1	2690	2	Y	8	14		
10	806 N	440	-0-	-366	-0-	43	1	396	2	Y	1	12	1	3
11	780 N	372	-0-	-408	-0-	40	1	330	2	Y	2	5		5
12	806 N	329	-0-	-477	-0-	38	1	290	2	Y	1	6		6
01	3100 X	239	-0-	-2861	-0-	25	1	213	3	Y	1	5	1	2
02	2800 X	163	-0-	-2637	-0-	19	1	144	3	Y	-0-	2		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	281 2	Y	1	2 1	1	2 1				-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	12 1	273 2	Y	2	2 1	2	2 1				-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	11 1	256 2	Y	2	1 1	2	1 1				1
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	11 1	241 2	Y	1	1 1	1	1 1				1
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	1	1 1	1	1 1				1
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	12 1	227 3	Y	1	1 1	1	1 1				1

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-		-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-					-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	5 3	2 9	N	2	2 8						-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-		-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	Y	1	1 1	1	1 1				-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	75 2	Y	1	1 1	1	1 1				-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	Y	1	1 1	1	1 1				-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	111 2	Y	1	1 1	1	1 1				-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	1	1 1	1	1 1				-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	1		1					1

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 6 RRCID -> 066874 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 7244 PERF. N/A

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

GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

09	480 N	261	-0-	-219	-0-	26 1	235 2	Y	-0-							4
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26 1	238 2	Y	1	4 1	1	4 1				1
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60 1	491 2	Y	3		3					4
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	57 1	440 2	Y	1		1					5
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	45 1	379 3	Y	3	5 1	3	5 1				3
02	504 N	342	-0-	-162	-0-	40 1	301 3	Y	1		1					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 125		WELL #:		4	RRCID ->	067073	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	6863	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		3	RRCID ->	067103	COMPL. DATE	04/28/1976	TOTAL DEPTH	6817	PERF. N/A	
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	78	1	192	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	113	1	758	2	Y	5	2
						6	9					
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	108	1	657	2	Y	3	2
						3	9					
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	Y	4	3
						4	9					
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	2	2
						2	9					
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	577	3	Y	1	3
						1	9					

HICKS 61		WELL #:		1	RRCID ->	067257	COMPL. DATE	10/28/1975	TOTAL DEPTH	4703	PERF. N/A	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	72	1	711	2	Y	6	-0-
						7	9					
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	74	1	694	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	73	1	689	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	78	1	690	2	Y	7	-0-
						8	9					
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-	-0-
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	73	1	667	3	Y	7	-0-
						8	9					

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	067303	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	9270	PERF. N/A	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	067304	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	8020	PERF. N/A	
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	8	1	167	3	N	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-	-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	14	1	306	3	N	-0-	-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-	-0-
01	496 N	392	-0-	-104	-0-	16	1	376	3	N	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D-		WELL #:		5	RRCID ->	067339	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	9805	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
LANCASTER -182-		WELL #:		2	RRCID ->	067448	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	6819	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	390 N	372	-0-	-18	-0-		26	1	346	2	Y	-0-			5
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-		36	1	388	2	Y	-0-			5
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		40	1	414	2	Y	-0-			5
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-		32	1	357	2	Y	-0-			5
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-		40	1	446	3	Y	-0-			5
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-		35	1	408	3	Y	-0-			5

WILSON, DUKE		WELL #:		213	RRCID ->	067518	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	8313	PERF. N/A				
09	630 N	586	-0-	-44	-0-		35	1	551	3	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-		39	1	601	3	N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		39	1	611	3	N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-		38	1	596	3	N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-		41	1	614	3	N	-0-			-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-		39	1	589	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		216	RRCID ->	067519	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
09	1410 S	1297	-0-	-113	-0-		77	1	1220	3	N	-0-			-0-
10	1395 S	1262	-0-	-133	-0-		76	1	1186	3	N	-0-			-0-
11	1290 S	1128	-0-	-162	-0-		68	1	1060	3	N	-0-			-0-
12	1333 S	887	-0-	-446	-0-		53	1	834	3	N	-0-			-0-
01	1271 S	791	-0-	-480	-0-		49	1	742	3	N	-0-			-0-
02	1064 S	998	-0-	-66	-0-		63	1	935	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		212	RRCID ->	067520	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	7437	PERF. N/A				
09	150 N	122	-0-	-28	-0-		7	1	115	3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	124	3	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	3	N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-		7	1	108	3	N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	067546	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8362 - 9197				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	067547	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9886	PERF. N/A				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-		30	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		31	1	358	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-		27	1	298	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	272	-0-	-100	-0-		22	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	313	-0-	-90	-0-		22	1	291	3	Y	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-		17	1	233	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	067548	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7725	PERF. N/A				
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-		19	1	268	3	N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-		24	1	271	3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-		25	1	262	3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-		25	1	256	3	N	-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-		24	1	261	3	N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-		23	1	228	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	067641	COMPL. DATE	08/13/1976	TOTAL DEPTH	9230	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-		49	1	724	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	178	-0-	-225	-0-		11	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-		30	1	463	2	Y	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-		28	1	434	2	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-		21	1	325	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	300	-0-	-148	-0-		19	1	281	2	Y	-0-			-0-

COX B		WELL #:		1	RRCID ->	068026	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-			4
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			4
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			4
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

COX B		WELL #:		2	RRCID ->	068027	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	5341	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

MEADOR 178		WELL #:		1	RRCID ->	068121	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	7654	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

ESPY 32		WELL #:		2	RRCID ->	068133	COMPL. DATE	08/07/1976	TOTAL DEPTH	5882	PERF. N/A				
09	570 N	560	-0-	-10	-0-		62	1	498	2	Y	-0-			4
10	620 N	607	-0-	-13	-0-		65	1	541	2	Y	1			5
11	630 N	591	-0-	-39	-0-		61	1	530	2	Y	-0-			5
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-		68	1	529	2	Y	1	5 1		1
01	620 N	608	-0-	-12	-0-		51	1	556	3	Y	1			2
02	560 N	559	-0-	-1	-0-		28	1	530	3	Y	1			3

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	068247	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A				
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		17	1	231	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-		20	1	221	3	N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-		20	1	213	3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-		21	1	214	3	N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-		21	1	223	3	N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		22	1	218	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HICKS 36		WELL #:		1	RRCID ->	068290	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	4466	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	Y	3	3 8	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3 9	282 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	28 1	263 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	27 1	239 2	Y	2	2 8	-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	2 9	242 3	Y	-0-		-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	26 1	204 3	Y	2	2 8	-0-
						22 1					
						2 9					

MORRISS 64		WELL #:		2 T	RRCID ->	068526	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	068766	COMPL. DATE	01/02/1976	TOTAL DEPTH	8486	PERF. N/A
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52 1	530 2	Y	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	52 1	517 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	47 1	459 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	48 1	480 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	50 1	487 2	Y	-0-		-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	25 1	237 2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		1	RRCID ->	068775	COMPL. DATE	01/00/1975	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	41 1	415 2	Y	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	43 1	433 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	42 1	413 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	41 1	408 2	Y	-0-		-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	41 1	399 2	Y	-0-		-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	40 1	376 2	Y	-0-		-0-

HICKS 60		WELL #:		2	RRCID ->	068909	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4672	PERF. N/A
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	10 1	94 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	10 1	95 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	8 1	78 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12 1	104 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 3	Y	-0-		-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

JOHNSON 62		WELL #:		2	RRCID ->	068911	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KENNE B		WELL #:		1	RRCID ->	068974	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8692	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	565	-0-	-275	-0-	565	2	N	-0-			-0-
10	899 N	735	-0-	-164	-0-	735	2	N	-0-			-0-
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2	N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 34		WELL #:		1	RRCID ->	068979	COMPL. DATE	04/04/1976	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A	
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	14	1	307 3	Y	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328 3	Y	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	12	1	273 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	11	1	260 2	Y	-0-		-0-

KEENE D		WELL #:		1	RRCID ->	069279	COMPL. DATE	11/17/1976	TOTAL DEPTH	8540	PERF. N/A	
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-		-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #:		2	RRCID ->	069286	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	5395	PERF. N/A	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119 2	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119 3	Y	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	107 3	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

VALLIANT, L. R.		WELL #:		1	RRCID ->	069500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6282 - 7616	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEENE 180		WELL #:		1	RRCID ->	069533	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A	
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	138	1	1559 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	200	1	2317 2	N	-0-		-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	157	1	1736 2	N	-0-		-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	121	1	1366 2	N	-0-		-0-
01	2511 X	1628	-0-	-883	-0-	116	1	1512 2	N	-0-		-0-
02	2268 X	1217	-0-	-1051	-0-	84	1	1133 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	3	N	-0-		-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	N	-0-		-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-		-0-
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	11	1	83	3	N	-0-		-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A														
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	66	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-		-0-
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
02		56 N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-		-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A														
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	14	1	134	3	Y	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	12	1	119	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-		-0-
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-		-0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A														
09		540 N	340	-0-	-200	-0-	28	1	312	2	N	-0-		-0-
10		558 N	319	-0-	-239	-0-	25	1	294	2	N	-0-		-0-
11		450 N	355	-0-	-95	-0-	29	1	326	2	N	-0-		-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	N	-0-		-0-
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1758	2	N	-0-		-0-
*02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	N	-0-		-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A														
09		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	160	1	1805	2	N	-0-		-0-
10		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	160	1	1853	2	N	-0-		-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	155	1	1713	2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	160	1	1803	2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1686	-0-	-329	-0-	120	1	1566	2	N	-0-		-0-
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1698	2	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A														
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-		-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	N	-0-		-0-
01		589 N	587	-0-	-2	-0-	24	1	563	3	N	-0-		-0-
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	9	1	152	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A														
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	207	1	287	2	Y	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	163	1	245	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	159	1	280	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	190	1	272	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	276	-0-	-116	-0-	41	1	235	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A														
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
01	372 N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	3	N	-0-			-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	10	1	232	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A														
09	330 N	285	-0-	-45	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	1	1
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	1	1	1	1
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	3	2	1	1
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	289	2	Y	2	2	1	1
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			1

KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A														
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A														
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	107	1	1206	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	105	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	101	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	117	1	1315	2	N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-			-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	87	1	1164	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
KEENE 179		WELL #:		1	RRCID ->	071310	COMPL. DATE	04/29/1977	TOTAL DEPTH	8640	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	8 1	85 2	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 2	N	-0-		-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-		-0-

KEENE 181		WELL #:		1	RRCID ->	071311	COMPL. DATE	04/15/1977	TOTAL DEPTH	8413	PERF. N/A
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	N	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11 1	121 2	N	-0-		-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	9 1	102 2	N	-0-		-0-
01	186 N	86	-0-	-100	-0-	6 1	80 2	N	-0-		-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	5 1	71 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #:		8	RRCID ->	071742	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	8861	PERF. N/A
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	16 1	168 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	17 1	167 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	6	-0-	-174	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		1	RRCID ->	071876	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	8260	PERF. N/A
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	4 1	104 3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	4 1	106 3	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	4 1	98 3	N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	4 1	105 3	N	-0-		-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8 3		N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		4	RRCID ->	071979	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	8675	PERF. N/A
09	67 N	16	-0-	-51	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		N	-0-		-0-

HICKS 35		WELL #:		2	RRCID ->	072282	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4397	PERF. N/A
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	144 1	1414 2	Y	13	13 8	-0-
						14 9					
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	156 1	1471 2	Y	-0-		-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	148 1	1397 2	Y	-0-		-0-
12	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	152 1	1350 2	Y	13	13 8	-0-
						14 9					
01	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	152 1	1428 3	Y	-0-		-0-
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	142 1	1297 3	Y	14	14 8	-0-
						15 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 8252	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43 1	683 3	N	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	44 1	678 3	N	-0-			-0-
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	43 1	688 3	N	-0-			-0-
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	44 1	671 3	N	-0-			-0-
02	672 N	624	-0-	-48	-0-	39 1	585 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284	COMPL. DATE 03/01/1977	TOTAL DEPTH 8918	PERF. N/A					
09	900 S	739	-0-	-161	-0-	44 1	695 3	N	-0-			-0-
10	930 S	754	-0-	-176	-0-	45 1	709 3	N	-0-			-0-
11	810 S	792	-0-	-18	-0-	48 1	744 3	N	-0-			-0-
12	823 S	823	-0-	-0-	-0-	49 1	774 3	N	-0-			-0-
01	811 S	811	-0-	-0-	-0-	50 1	761 3	N	-0-			-0-
*02	747 S	747	-0-	-0-	-0-	47 1	700 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2102		RRCID -> 072285	COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH 8558	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 2		RRCID -> 072537	COMPL. DATE 01/04/1977	TOTAL DEPTH 5816	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETERSON, H&C FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 072588	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 4715	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705	COMPL. DATE 05/22/1976	TOTAL DEPTH 7797	PERF. N/A					
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	50 1	1100 3	N	-0-			-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68 1	1522 3	N	-0-			-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	75 1	1656 3	N	-0-			-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	78 1	1723 3	N	-0-			-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69 1	1639 2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	63 1	1532 2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706	COMPL. DATE 07/09/1977	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		214	RRCID ->	072707	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-			-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	29	1	450	3	N	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	27	1	428	3	N	-0-			-0-
01	465 N	405	-0-	-60	-0-	25	1	380	3	N	-0-			-0-
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1732	RRCID ->	072840	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1831	RRCID ->	072841	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	N/A		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1883	RRCID ->	072842	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	N/A		
09	2100 S	1963	-0-	-137	-0-	117	1	1846	3	N	-0-			-0-
10	2135 S	2135	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	3	N	-0-			-0-
11	2087 S	2087	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	N	-0-			-0-
12	2060 S	2060	-0-	-0-	-0-	122	1	1938	3	N	-0-			-0-
01	2139 S	2056	-0-	-83	-0-	127	1	1929	3	N	-0-			-0-
02	1960 S	1878	-0-	-82	-0-	118	1	1760	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1891	RRCID ->	072843	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1892	RRCID ->	072844	COMPL. DATE	06/26/1977	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A		
09	420 N	178	-0-	-242	-0-	11	1	167	3	N	-0-			-0-
10	434 N	40	-0-	-394	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #:		1	RRCID ->	072877	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	N/A		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		215	RRCID ->	073052	COMPL. DATE	04/24/1977	TOTAL DEPTH	8210	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46 1	734 3	N	-0-			-0-
10	868 N	679	-0-	-189	-0-	41 1	638 3	N	-0-			-0-
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	43 1	671 3	N	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49 1	771 3	N	-0-			-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	50 1	763 3	N	-0-			-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45 1	668 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1884	RRCID ->	073053	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	8350	PERF. N/A	
09	600 S	306	-0-	-294	-0-	18 1	288 3	N	-0-			-0-
10	465 S	328	-0-	-137	-0-	20 1	308 3	N	-0-			-0-
11	378 S	378	-0-	-0-	-0-	23 1	355 3	N	-0-			-0-
12	358 S	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	N	-0-			-0-
01	341 S	317	-0-	-24	-0-	20 1	297 3	N	-0-			-0-
02	364 S	293	-0-	-71	-0-	18 1	275 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #:		9	RRCID ->	073108	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A	
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	35 1	358 2	Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	37 1	370 2	Y	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 2	Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39 1	387 2	Y	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	38 1	371 2	Y	-0-			-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	36 1	344 2	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	073313	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	N	-0-			-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 3	N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	10 1	168 3	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	9 1	172 3	N	-0-			-0-
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		2	RRCID ->	073431	COMPL. DATE	08/14/1977	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #:		1	RRCID ->	073453	COMPL. DATE	07/08/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1853	RRCID ->	073590	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A	
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	16 1	253 3	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17 1	265 3	N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	16 1	252 3	N	-0-			-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	10 1	160 3	N	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9 1	138 3	N	-0-			-0-
02	252 N	177	-0-	-75	-0-	11 1	166 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		1894	RRCID ->	073591	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1895	RRCID ->	073593	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #:		1	RRCID ->	073639	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	4325	PERF. N/A		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	33	1	46	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	28	1	42	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	22	1	39	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	16	1	23	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	7	1	39	3	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		4	RRCID ->	073666	COMPL. DATE	10/29/1977	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	11	1	259	2	Y	-0-		-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1361	RRCID ->	074036	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	3	N	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	074068	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9582	PERF. N/A		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	074069	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9397	PERF. N/A		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	5	1	51	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WHITEHEAD		WELL #:		10	RRCID ->	074182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	9017	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	296	-0-	-64	-0-		26 1	270 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	315	-0-	-57	-0-		29 1	286 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	122	-0-	-178	-0-		11 1	111 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		3	RRCID ->	074283	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FIELDS 15		WELL #:		4	RRCID ->	074285	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	5826	PERF. N/A	
09	210 N	193	-0-	-17	-0-		18 1	175 3	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-		18 1	185 3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		17 1	166 3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-		18 1	176 3	N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-		14 1	197 3	N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10 1	167 3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		3	RRCID ->	074479	COMPL. DATE	09/23/1977	TOTAL DEPTH	6110	PERF. N/A	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	33 3	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4 1	33 3	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	31 3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		7	RRCID ->	074637	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5022 - 5554	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		8	RRCID ->	074638	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2		N	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		37 2		N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 3		N	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		9	RRCID ->	074639	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	6127	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
FIELDS 53		WELL #:		2	RRCID ->	074891	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	6144	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130		WELL #:		3	RRCID ->	075055	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	7393	PERF. N/A					
09	1890 X	1827	-0-	-63	-0-	104	1	1719	2	Y	4					10
						4	9									
10	1953 X	1840	-0-	-113	-0-	113	1	1723	2	Y	4	12	1			2
						4	9									
11	1890 X	1637	-0-	-253	-0-	118	1	1513	2	Y	5					7
						6	9									
12	1953 X	1658	-0-	-295	-0-	123	1	1531	2	Y	4					11
						4	9									
01	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	107	1	1540	3	Y	8	12	1			7
						9	9									
02	1540 N	1369	-0-	-171	-0-	112	1	1255	3	Y	2	1	8			8
						2	9									

KEENE 32		WELL #:		1	RRCID ->	075091	COMPL. DATE	01/18/1978	TOTAL DEPTH	8627	PERF. N/A					
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	-0-					-0-

FIELDS 52		WELL #:		2	RRCID ->	075094	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	6212	PERF. N/A					
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	29	1	207	3	N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		2	RRCID ->	075095	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	4322	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEENE		WELL #:		1822	RRCID ->	075281	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8215 - 8307					
09	630 N	199	-0-	-431	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
10	775 N	307	-0-	-468	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
11	750 N	380	-0-	-370	-0-	31	1	349	2	N	-0-					-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	N	-0-					-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
*02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1291	RRCID ->	075586	COMPL. DATE	08/18/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2						-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2						-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 2						-0-
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2						-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3						-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3						-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		12	RRCID ->	075841	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	5258 - 5736
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2						-0-
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2						-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3						-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3						-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	076211	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		2	RRCID ->	076212	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	N/A
09	330 N	16	-0-	-314	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
10	248 N	27	-0-	-221	-0-	2 1	25 3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	282 3	N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		11	RRCID ->	076213	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	N/A
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2						-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2						-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2						-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2						-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3						-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3						-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1301	RRCID ->	076214	COMPL. DATE	12/24/1979	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	6753 - 6783
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2						-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2						-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2						-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2						-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3						-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3						-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		2	RRCID ->	076619	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5063 - 6028
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2						-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2						-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2						-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2						-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3						-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3						-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY, COLLIER		WELL #:		3	RRCID -> 076620	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5050	- 5975		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #:		4	RRCID -> 076621	COMPL. DATE 07/27/1991	TOTAL DEPTH 6117	PERF. 5027	- 5934		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1292	RRCID -> 076622	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 6819	PERF. 6810	- 6819		
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2	N	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-			-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3	N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1303	RRCID -> 076783	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 6719	- 6739		
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	Y	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-			-0-
12	0 W	405	-0-	405	405	405 2	Y	-0-			-0-
01	0 W	407	-0-	407	812	407 3	Y	-0-			-0-
02	0 W	399	-0-	399	1211	399 3	Y	-0-			-0-

PETERSON, H. & C.		WELL #:		8	RRCID -> 076896	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2280	- 2293		
09	690 N	507	-0-	-183	-0-	73 1	434 3	N	-0-		-0-
10	651 N	508	-0-	-143	-0-	76 1	432 3	N	-0-		-0-
11	600 N	462	-0-	-138	-0-	80 1	382 3	N	-0-		-0-
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	88 1	411 3	N	-0-		-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	129 1	598 2	N	-0-		-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	206 1	1087 2	N	-0-		-0-

BAKER, ROY "15"		WELL #:		1	RRCID -> 076897	COMPL. DATE 09/01/1973	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 3221	- 3246		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAKER, ROY "16"		WELL #:		2	RRCID -> 076898	COMPL. DATE 11/26/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2521	- 3048		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37 1	85 2	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	40 1	90 2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	41 1	80 2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	43 1	85 2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	44 1	85 3	N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	45 1	102 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BAKER, ROY "17"		WELL #:		6	RRCID ->	076901	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2629 - 3413
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	326	-0-	-4	-0-		100 1	226 2	N	-0-		-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-		102 1	229 2	N	-0-		-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-		102 1	201 2	N	-0-		-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-		108 1	212 2	N	-0-		-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-		103 1	199 3	N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-		76 1	173 3	N	-0-		-0-

MITCHELL -8-		WELL #:		2	RRCID ->	076909	COMPL. DATE	05/06/1976	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3097 - 3144
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		195 1	2383 2	N	-0-		-0-
10	2635 N	2615	-0-	-20	-0-		207 1	2408 2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2511	-0-	-69	-0-		201 1	2310 2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2553	-0-	-113	-0-		185 1	2368 2	N	-0-		-0-
01	2604 N	2541	-0-	-63	-0-		187 1	2354 3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2190	-0-	-162	-0-		161 1	2029 3	N	-0-		-0-

MITCHELL -1-		WELL #:		3	RRCID ->	076910	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3287 - 3312
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	077517	COMPL. DATE	07/10/1978	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8391 - 8518
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		2 1	23 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-		1 1	12 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		6	RRCID ->	078402	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7130 - 7158
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		6 1	122 3	Y	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-		7 1	149 3	Y	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	Y	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-		10 1	220 3	Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		9 1	219 2	Y	-0-		-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-		8 1	183 2	Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		7	RRCID ->	078403	COMPL. DATE	06/05/1978	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7203 - 7223
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		5 1	109 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		5 1	113 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-		4 1	95 3	Y	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3	Y	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-		5 1	129 2	Y	-0-		-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		3 1	82 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		12	RRCID ->	078448	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6406 - 7706
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 3	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		2 1	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-		2 1	27 3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		1 1	23 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		14	RRCID ->	078636	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6400 - 6613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	-0-			-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	19	1	300	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 80		WELL #:		1	RRCID ->	078873	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	4922 - 5900		
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1294	RRCID ->	079540	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6848 - 6858		
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1293	RRCID ->	079541	COMPL. DATE	09/03/1978	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6733 - 6742		
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-			-0-

ESPY 41		WELL #:		4	RRCID ->	079765	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5596 - 5630		
09	870 N	740	-0-	-130	-0-	82	1	658	2	Y	-0-			6
10	992 N	792	-0-	-200	-0-	85	1	706	2	Y	1			7
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	1			8
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	75	1	578	2	Y	-0-	7	1	1
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	60	1	657	3	Y	1			2
02	924 N	430	-0-	-494	-0-	21	1	408	3	Y	1			3

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1121	RRCID ->	080060	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	6666 - 6675		
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 99		WELL #:		3	RRCID ->	080317	COMPL. DATE	11/12/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5548 - 6209		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		2 L	RRCID ->	080468	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6335 - 6916		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #:		2	RRCID ->	080610	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	6808 - 6980		
09	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	115	1	1074	2	Y	-0-			-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	Y	-0-			-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	87	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	78	1	1062	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 183		WELL #:		2	RRCID ->	080964	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	6090 - 6620		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			2
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			2
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			2
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			2
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			2

WYATT 54		WELL #:		2	RRCID ->	080968	COMPL. DATE	01/28/1979	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5348 - 5752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRBY 2		WELL #:		2	RRCID ->	081172	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6075 - 6713		
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	2	Y	-0-			3
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-			3
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			3
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			3
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			3

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1122	RRCID ->	081187	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	6715 - 6782		
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	5	8	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		4	RRCID ->	081654	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 2880 - 3767			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		13	RRCID ->	081842	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5133 - 5421			
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2			Y	-0-		-0-	
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-		-0-	
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-		-0-	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-		-0-	
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-		-0-	
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		14	RRCID ->	081843	COMPL. DATE	04/19/1979	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 5141 - 5215			
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-		-0-	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-		-0-	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-		-0-	
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-		-0-	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-		-0-	
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		15	RRCID ->	081844	COMPL. DATE	12/28/1995	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4905 - 5065			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-		-0-	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	-0-		-0-	
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-		-0-	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	49	1	539	3	Y	-0-		-0-	
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	Y	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		4	RRCID ->	082064	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	4359	PERF. 2892 - 3281			
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	89	1	123	2	Y	-0-		-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	2	Y	-0-		-0-	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	80	1	121	2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	77	1	136	2	Y	-0-		-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	91	1	129	3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	22	1	127	3	Y	-0-		-0-	

WALLACE 76		WELL #:		4	RRCID ->	082547	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	4826	PERF. 4572 - 4575			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

KEENE, STELLA ET AL "77"		WELL #:		1	RRCID ->	082667	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 5146 - 5152			
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-	
11	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-		-0-	
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-		-0-	
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-	
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WALLACE 65		WELL #:		3	RRCID ->	082689	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	3709 - 3882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	70 1	691 2	Y	6	6 8		-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	7 9	733 2	Y	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	75 1	702 2	Y	-0-			-0-
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	76 1	674 2	Y	7	7 8		-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	8 9	678 3	Y	-0-			-0-
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	72 1	585 3	Y	6	6 8		-0-
						64 1						
						7 9						

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	082828	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8876	PERF.	7398 - 7469
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	413 3	N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	31 1	426 3	N	-0-			-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	29 1	431 3	N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31 1	445 2	N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29 1	395 2	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	082829	COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	5604 - 6230
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 3	N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1351	RRCID ->	083321	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6857 - 6879
09	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24	-0-	1180 3		N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		3	RRCID ->	083528	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5499 - 5849
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	5 1	71 3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73		WELL #:		1	RRCID ->	083529	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6206 - 6290
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-			-0-
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	12	1	286	3	N	-0-			-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	8	1	204	3	N	-0-			-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 1 RRCID -> 083759 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7880 - 7891														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895														
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243														
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	97	3	N	-0-			-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750														
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	38	1	302	2	Y	1			3
						1	9							
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	2	Y	-0-			3
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	37	1	316	2	Y	-0-			3
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	37	1	288	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	25	1	273	3	Y	1			1
						1	9							
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	14	1	260	3	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 15	RRCID -> 084476	COMPL. DATE 09/19/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5050	- 5903			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 12	RRCID -> 084725	COMPL. DATE 10/10/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5017	- 5876			
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-			-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 2		N	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 14	RRCID -> 084726	COMPL. DATE 09/27/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5136	- 6092			
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 2	RRCID -> 084727	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 6406	- 7164			
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	34 1	497 2	Y	1			2
						1 9						
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	36 1	528 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	543 2	Y	1			3
						1 9						
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1	580 2	Y	1	1 1		3
						1 9						
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	36 1	588 3	Y	-0-	1 1		2
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	519 3	Y	1			3
						1 9						

DIEBITSCH 70				WELL #: 3	RRCID -> 084775	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7192	PERF. 6460	- 6658			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMMONS 72				WELL #: 3	RRCID -> 085437	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6376	- 7061			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD 127		WELL #:		4	RRCID ->	085620	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5602 - 6603
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	9	1	186	3	N	-0-	-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-	-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	-0-

ESPY 57		WELL #:		4	RRCID ->	085654	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	4326 - 5764
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	114	1	368	2	Y	1	4
						1	9					
10	620 N	547	-0-	-73	-0-	122	1	424	2	Y	1	5
						1	9					
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	116	1	412	2	Y	-0-	5
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	123	1	402	2	Y	1	1
						1	9				5 1	
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	108	1	407	3	Y	1	2
						1	9					
02	504 N	413	-0-	-91	-0-	81	1	331	3	Y	1	3
						1	9					

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1302	RRCID ->	085940	COMPL. DATE	12/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6789 - 6797
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-	-0-

SHURLEY 95		WELL #:		4	RRCID ->	086173	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5525 - 5990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		4	RRCID ->	086364	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	5333 - 6334
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-
02	224 N	113	-0-	-111	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		5	RRCID ->	086515	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	5860 - 6494
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	-0-	-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	3	N	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	118	1	508	3	N	-0-	-0-
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	121	1	485	3	N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	125	1	561	3	N	-0-	-0-
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	538	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER		WELL #:		3	RRCID ->	087051	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7267 - 7278					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORRISS RANCH		WELL #:		8101	RRCID ->	087948	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	6274	PERF. 4371 - 5727					
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	1				1
							1	9								
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	14	1	125	3	Y	-0-				-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 3		WELL #:		1	RRCID ->	088167	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 6280 - 6620					
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-				-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	2	Y	-0-				-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-				-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-				-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-				-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3902	RRCID ->	088168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5417 - 5614					
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	85	1	805	2	Y	-0-				1
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	969	2	Y	-0-				1
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	131	1	979	2	Y	-0-				1
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	108	1	914	2	Y	4				5
							4	9								
01	1116	N	990	-0-	-126	-0-	106	1	883	3	Y	1				6
							1	9								
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	94	1	796	3	Y	3	6	1	2	8
							3	9								1

SAWYER 4		WELL #:		1	RRCID ->	088268	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 6625 - 6573					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MORRISS 64		WELL #:		3	RRCID ->	088371	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5286 - 5855					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691	COMPL. DATE 06/28/1980	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7957	-	7963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	57	1 901 3	N	-0-		-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	62	1 969 3	N	-0-		-0-
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	57	1 886 3	N	-0-		-0-
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	59	1 929 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	58	1 875 3	N	-0-		-0-
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	54	1 807 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929	COMPL. DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5222	-	5237		
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	26	1 416 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1 447 3	N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1 466 3	N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1 717 3	N	-0-		-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	28	1 427 3	N	-0-		-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	25	1 379 3	N	-0-		-0-

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419	COMPL. DATE 08/17/1980	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 6069	-	6325		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1 581 3	Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1 648 3	Y	-0-		-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	26	1 587 3	Y	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1 631 3	Y	-0-		-0-
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	26	1 616 3	Y	-0-		-0-
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23	1 561 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7594	PERF. 7115	-	7153		
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1 174 2	Y	1		2
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	20	1 289 2	Y	-0-	1 1	1
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	14	1 208 2	Y	1		2
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1 201 2	Y	-0-	1 1	1
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	13	1 207 3	Y	-0-		1
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	11	1 179 3	Y	-0-		1

RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 6988	-	7218		
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1 486 2	Y	1		3
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	35	1 514 2	Y	-0-	1 1	2
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1 512 2	Y	1		3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1 517 2	Y	1	1 1	3
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1 544 3	Y	-0-	1 1	2
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	27	1 447 3	Y	1		3

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 46		WELL #:		1	RRCID ->	090118	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 6822 - 6938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		879 N	879	-0-	-0-	172 1	705 2		Y	2		3
						2 9						
10		969 N	969	-0-	-0-	186 1	781 2		Y	2	2 1	3
						2 9						
11		1003 N	1003	-0-	-0-	181 1	820 2		Y	2		5
						2 9						
12		1084 N	1084	-0-	-0-	189 1	894 2		Y	1	2 1	4
						1 9						
01		1055 N	1055	-0-	-0-	186 1	868 3		Y	1	2 1	3
						1 9						
02		924 N	873	-0-	-51	162 1	710 3		Y	1		4
						1 9						

MAYER, MINNIE H. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090298	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6430 - 7761
09		90 N	16	-0-	-74	1 1	15 3		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	7 1	163 3		N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	4 1	95 3		N	-0-		-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	3 1	80 3		N	-0-		-0-
02		84 N	36	-0-	-48	1 1	35 3		N	-0-		-0-

KELLY 102				WELL #:	3	RRCID ->	090304	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5854 - 6130
09		39 N	39	-0-	-0-	2 1	37 2		Y	-0-		-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	2 1	37 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	1 1	29 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	1 1	30 2		Y	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	1 1	29 3		Y	-0-		-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	3 1	31 3		Y	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	5X	RRCID ->	090816	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7041 - 7400
09		90 N	74	-0-	-16	3 1	71 3		Y	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	3 1	71 3		Y	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	3 1	57 3		Y	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	3 1	59 3		Y	-0-		-0-
01		62 N	56	-0-	-6	2 1	54 2		Y	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	2 1	54 2		Y	-0-		-0-

CAUTHORN, IDA				WELL #:	1352	RRCID ->	090818	COMPL. DATE	10/03/1980	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6834 - 6854
09		664 N	664	-0-	-0-	664 2			N	-0-		-0-
10		681 N	681	-0-	-0-	681 2			N	-0-		-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	649 2			N	-0-		-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	659 2			N	-0-		-0-
01		682 N	659	-0-	-23	659 3			N	-0-		-0-
02		616 N	590	-0-	-26	590 3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 148		WELL #:		2	RRCID ->	090820	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	5422 - 6759
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39 1	567 2	Y	3	3 1		3
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	41 1	593 2	Y	4	4 1		3
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38 1	558 2	Y	5	4 1	2 8	2
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	37 1	551 2	Y	6	3 1	2 8	3
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	36 1	552 3	Y	4	4 1		3
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	33 1	495 3	Y	3	4 1		2

MAYFIELD 45		WELL #:		2	RRCID ->	090837	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	6806 - 7190
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	Y	1	1 1		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	158 3	Y	-0-			-0-
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	3 1	53 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1353	RRCID ->	090840	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7001 - 7022
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		2	RRCID ->	091033	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5547 - 6938
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	99 1	131 2	Y	1	1 1		1
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	101 1	119 2	Y	1	1 1		1
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	102 1	174 2	Y	1	1 1		1
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	104 1	160 2	Y	1	1 1		1
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	103 1	156 3	Y	1	1 1		1
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	93 1	131 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 166		WELL #:		3	RRCID ->	091034	COMPL. DATE	11/28/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5724 - 6989
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	108 1	254 2	Y	2	2 1		2
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	111 1	259 2	Y	2	2 1		2
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	112 1	322 2	Y	1	2 1		1
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113 1	304 2	Y	3	2 1		2
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	110 1	265 3	Y	1	2 1		1
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	102 1	269 3	Y	2	2 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 21		WELL #:		2	RRCID ->	091379	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	4796 - 5146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	N	-0-	-0-	
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		17	RRCID ->	091623	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5220 - 6047	
09	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2		N	-0-	-0-		
10	496 N	132	-0-	-364	-0-	132	2		N	-0-	-0-		
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	2		N	-0-	-0-		
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-	-0-		
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-		
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-		

SHURLEY		WELL #:		16	RRCID ->	091721	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5100 - 5911	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	-0-		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-	-0-		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-		
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-	-0-		
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-		
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-		

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1304	RRCID ->	092109	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6792 - 6806	
09	360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2		N	-0-	-0-		
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-	-0-		
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-		
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	-0-		
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-	-0-		
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3		N	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		5	RRCID ->	092159	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	5052 - 5346	
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-	-0-	
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #:		8	RRCID ->	092160	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6889 - 6909	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		5	RRCID ->	092166	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5228 - 5634	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	-0-	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVID 109				WELL #: 5	RRCID -> 092324	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH 5621	PERF. 4434	- 5428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	286 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	32 1	299 2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	29 1	258 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	29 1	276 3	Y	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	27 1	251 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

SHURLEY				WELL #: 18	RRCID -> 092653	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5107	- 5934			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300 3		N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 19	RRCID -> 092654	COMPL. DATE 02/19/1981	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5167	- 6068			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3101	RRCID -> 092739	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH 8215	PERF. 6031	- 6266			
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	48 1	453 2	Y	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	68 1	469 2	Y	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	60 1	452 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	52 1	443 2	Y	3			3
						3 9						
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	54 1	451 3	Y	-0-			3
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	47 1	396 3	Y	1	3 1	1 8	-0-
						1 9						

WALLACE 50				WELL #: 1	RRCID -> 093049	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 5274	PERF. 4781	- 5008			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 35		WELL #:		3	RRCID ->	093183	COMPL. DATE	03/11/1981	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	3056 - 3736
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	24 1	235 2	Y	2	2 8		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	2 9	251 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	27 1	228 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	24 1	226 2	Y	2	2 8		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	25 1	235 3	Y	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	209 3	Y	2	2 8		-0-
						2 9						

MAYER		WELL #:		9	RRCID ->	093544	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6832 - 6840
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	14 1	311 3	Y	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	13 1	297 3	Y	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16 1	352 3	Y	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 1	304 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	11 1	255 2	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3102	RRCID ->	093906	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5405 - 5606
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	30 1	281 2	Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46 1	321 2	Y	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	40 1	301 2	Y	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35 1	292 2	Y	2			2
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	2 9	274 3	Y	-0-			2
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	33 1	231 3	Y	-0-	2 1		-0-
						27 1						

MAYER		WELL #:		10	RRCID ->	094250	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6928 - 6938
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	180 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7 1	155 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	6 1	150 2	Y	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3904	RRCID ->	094409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	5416 - 7413
09	600 N	437	-0-	-163	-0-	42 1	395 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	467	-0-	-215	-0-	59 1	408 2	Y	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	69 1	514 2	Y	-0-			-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64 1	542 2	Y	3			3
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	3 9	614 3	Y	1			4
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	74 1	442 3	Y	-0-	4 1		-0-
						1 9						

MAYFIELD 46		WELL #:		3	RRCID ->	094717	COMPL. DATE	07/14/1981	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6956 - 7197
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI		WELL #:		3903	RRCID ->	095216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	5378 -	7616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2243 X	677	-0-	-1566	-0-	65	1	612	2	Y	-0-			
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	-0-			
11	930 X	678	-0-	-252	-0-	80	1	598	2	Y	-0-			
12	837 X	676	-0-	-161	-0-	71	1	602	2	Y	3			
01	713 N	711	-0-	-2	-0-	3	9	76	1	Y	1			
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	1	9	61	1	Y	-0-	4	1	

KELLY 102				WELL #:	4	RRCID ->	095254	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4819 -	6226
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	2	3	1	-0-
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	2	9	19	1	Y	2	2	1	-0-
11	480 N	265	-0-	-215	-0-	2	9	11	1	Y	2	1	1	1
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	9	1	201	2	Y	1	1	1	1
01	465 N	72	-0-	-393	-0-	1	9	69	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	3	1			Y	-0-			-0-

SIMMONS 73				WELL #:	2	RRCID ->	095366	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	6271 -	7038
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65				WELL #:	4	RRCID ->	095546	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5432 -	5908
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL				WELL #:	2044	RRCID ->	095703	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	3194 -	3226
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #:	1A	RRCID ->	095704	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5662 -	5746
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #:		4044	RRCID ->	095800	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3204 - 3224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-		-0-
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 2			N	-0-		-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2			N	-0-		-0-
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448 2			N	-0-		-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-		-0-
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		5A	RRCID ->	096074	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5422 - 5805	
09	25 N	8	-0-	-17	-0-	1 1	7 2	Y		-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y		-0-		-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y		-0-		-0-
02	10 X	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 3	Y		-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		4	RRCID ->	096878	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6222 - 7077	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #:		2	RRCID ->	097008	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 6894 - 7178	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	19 1	278 2	Y		-0-		-0-
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	17 1	253 2	Y		1 1		-0-
						1 9						
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	16 1	253 2	Y		1		1
						1 9						
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	17 1	264 2	Y		-0-	1 1	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	277 3	Y		1	1 1	-0-
						1 9						
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y		1		1
						1 9						

ESPY 56		WELL #:		5	RRCID ->	097491	COMPL. DATE	12/21/1981	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5576 - 5729	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #:		5	RRCID ->	097859	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5222 - 6234	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DUNBAR, NED		WELL #:		16	RRCID ->	097955	COMPL. DATE	03/02/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5105 - 5140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	2	-0-	-358	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	-0-	
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-	
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		17	RRCID ->	097956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5152 - 5182
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER 144		WELL #:		3	RRCID ->	098287	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5970 - 6696
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	Y	-0-	-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	1	1 1
							1 9				
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	6 1	80 2	Y	1	1
							1 9				
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-	1 1
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-	-0-

SAWYER 168		WELL #:		4	RRCID ->	098288	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 5742 - 7023
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7901	RRCID ->	098338	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5172 - 5435
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	14 1	194 2	Y	-0-	-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	-0-	-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	12 1	157 2	Y	-0-	-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	11 1	144 2	Y	-0-	-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	12 1	143 3	Y	-0-	-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	11 1	129 3	Y	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		8001	RRCID ->	098339	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5225 - 5441
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	40 1	559 2	N	-0-	-0-
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	39 1	593 2	N	-0-	-0-
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	35 1	448 2	N	-0-	-0-
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	32 1	441 2	N	-0-	-0-
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	30 1	369 3	N	-0-	-0-
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	23 1	257 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALLISON-MIERS		WELL #:		1301	RRCID ->	098340	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	5167 - 5397			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-				-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		1302	RRCID ->	098341	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4993 - 5410			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 36		WELL #:		3	RRCID ->	098502	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5507 - 6113			
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	3	3	1		3
						3	9								
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	615	2	Y	5	4	1	2	8
						6	9								
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	7	3	1	2	8
						8	9								
01	558 N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	3	Y	1	4	1		1
						1	9								
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	6	4	1		3
						7	9								

SHURLEY 141		WELL #:		5	RRCID ->	098530	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5310 - 6314			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	2	1	1	1	8
						2	9								
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	2	1	1	1	8
						2	9								
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	13	1	193	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	11	1	172	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

REED 100		WELL #:		5	RRCID ->	098822	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5286 - 6250			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		5	RRCID ->	098823	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5117 - 5299
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		14 1	109 3	N	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		15 1	115 3	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		8 1	128 3	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-		11 1	135 3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-		11 1	132 3	N	-0-		-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-		10 1	122 3	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3901	RRCID ->	098824	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7184 - 7372
09	90 N	85	-0-	-5	-0-		8 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		13 1	90 2	Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		11 1	83 2	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		10 1	85 2	Y	1		1
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		9 1	75 3	Y	-0-		1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-		8 1	68 3	Y	-0-	1 1	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		5	RRCID ->	098959	COMPL. DATE	04/02/1982	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5120 - 5210
09	180 N	177	-0-	-3	-0-		20 1	157 3	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		21 1	167 3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		11 1	182 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		16 1	204 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-		14 1	170 3	N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-		14 1	174 3	N	-0-		-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7301	RRCID ->	099366	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5129 - 5729
09	360 N	337	-0-	-23	-0-		22 1	315 2	Y	-0-		-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		23 1	339 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	214	-0-	-116	-0-		16 1	198 2	Y	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		28 1	388 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	333	-0-	-39	-0-		25 1	308 3	Y	-0-		-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-		25 1	279 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		5	RRCID ->	099412	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5395 - 6454
09	90 N	29	-0-	-61	-0-		2 1	27 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-		7 1	113 2	Y	1	1 1	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		1 9	156 2	Y	1		1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-		1 9	152 2	Y	-0-		1
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		12 1	152 2	Y	-0-		1
02	168 N	118	-0-	-50	-0-		11 1	153 3	Y	1	1 1	1

KELLY 124		WELL #:		5	RRCID ->	099413	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	5052 - 6389
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2	Y	-0-		-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-		1 1	23 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-		3 1	51 3	Y	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		2 1	46 3	Y	2	1 1	1

2 9												

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 111		WELL #:		5	RRCID ->	099488	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	5319 - 6345		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		12	1	245	3	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-		15	1	280	3	N	-0-		-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-		14	1	252	3	N	-0-		-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		13	1	237	3	N	-0-		-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-		13	1	239	3	N	-0-		-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-		13	1	226	3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"				WELL #:	1025	RRCID ->	099609	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8782 - 8827	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FIELDS 16				WELL #:	5	RRCID ->	099615	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5826 - 5905	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-		8	1	72	3	N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		8	1	64	3	N	-0-		-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-		7	1	53	3	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		9	1	65	3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		10	1	67	3	N	-0-		-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-		9	1	66	3	N	-0-		-0-

KEENE 181				WELL #:	2	RRCID ->	099766	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8347 - 8114	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-		36	1	408	2	N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-		35	1	400	2	N	-0-		-0-
11	420 N	359	-0-	-61	-0-		30	1	329	2	N	-0-		-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-		25	1	285	2	N	-0-		-0-
01	434 N	280	-0-	-154	-0-		20	1	260	2	N	-0-		-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-		17	1	234	2	N	-0-		-0-

ALLISON-MIERS				WELL #:	7904	RRCID ->	099878	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5240 - 5586	
09	450 N	359	-0-	-91	-0-		24	1	335	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-		18	1	276	2	Y	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		26	1	332	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-		20	1	280	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-		19	1	230	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	226	-0-	-110	-0-		18	1	208	3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 104				WELL #:	5	RRCID ->	099898	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	5669	PERF.	4693 - 5282	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-		20	1	198	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
10	217 N	205	-0-	-12	-0-		20	1	185	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	133	-0-	-107	-0-		13	1	120	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-		13	1	116	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
01	217 N	134	-0-	-83	-0-		13	1	121	3	Y	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		12	1	110	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

SAWYER (CANYON) HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC FIELDS													
//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
//CONT.// 385842													
WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

VALLIANT													
WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 39													
WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157													
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	108	1	1579	2	Y	4	1 8	5
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	3	3 1	5
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	1		6
12	1736 N	792	-0-	-944	-0-	47	1	744	2	Y	1	2 1	5
01	1178 N	884	-0-	-294	-0-	51	1	831	3	Y	2	2 1	5
02	868 N	672	-0-	-196	-0-	38	1	633	3	Y	1		6

FRIEND, JOE ESTATE													
WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033													
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	11	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE													
WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT													
WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747													
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145														
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	44	1	649	2	Y	1			4
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	51	1	751	2	Y	1	2	1	3
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	1			4
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	2	2	1	4
01	806 N	416	-0-	-390	-0-	24	1	392	3	Y	-0-	1	1	3
02	728 N	122	-0-	-606	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			3

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257														
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	N	-0-			-0-
10	589 N	531	-0-	-58	-0-	42	1	489	2	N	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1317	2	N	-0-			-0-
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	98	1	1108	2	N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	93	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	78	1	1044	2	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			-0-
*02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506														
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267														
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-			3
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	1	1	1	3
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	29	1	448	2	Y	-0-			3
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	20	1	313	2	Y	1	1	1	3
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	21	1	342	3	Y	1	1	1	3
02	448 N	225	-0-	-223	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	43 N	38	-0-	-5	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-	
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382													
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	104	1	790	2	Y	4	6 1	-0-
						4	9						
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	595	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	33	1	651	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124												
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516												
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	17	1	254	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ARCO - PHILLIPS		WELL #:		2302	RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		3028	RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124	
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	31	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	25	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	26	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	120	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7101	RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		2	RRCID ->	102229	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6308 - 6312	
09	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	109	1	1137	2	Y	3	4 1	2
10	1395 N	1127	-0-	-268	-0-	104	1	1020	2	Y	3		5
11	1110 N	890	-0-	-220	-0-	80	1	809	2	Y	1	4 1	2
12	1302 N	971	-0-	-331	-0-	94	1	874	2	Y	3	4 1	1
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	3	Y	3		4
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	3	Y	4	5 1 1 8	2

SHURLEY 110		WELL #:		5	RRCID ->	102305	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	5565 - 6441	
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	28	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	580	3	N	-0-	-0-	-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	31	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	29	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER 168		WELL #:		5	RRCID ->	102306	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5715 - 7025	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	18 1	275 2	Y	1	1 1		1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	1	1 1		1
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	Y	1	1 1		1
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	2	2 1		1
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	294 2	Y	1	1 1		1
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	15 1	266 2	Y	1			2

WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

09	150 N	59	-0-	-91	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26 1	425 2	Y	1			2
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	440 2	Y	1	3 1		-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	32 1	404 2	Y	2			2
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	33 1	407 2	Y	1			3
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	441 3	Y	2	3 1		2
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	28 1	319 3	Y	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 3	N	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4 1	50 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		1	RRCID ->	102585	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6706 - 7114					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-			4	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-			5	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-			4	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-			4	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-			4	1	68	3	N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-			3	1	61	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 67		WELL #:		5	RRCID ->	102662	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5631 - 5752					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

FIELDS 17		WELL #:		5	RRCID ->	102663	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5075 - 5808					
09	300 N	267	-0-	-33	-0-			27	1	240	3	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-			33	1	273	3	N	-0-			-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-			21	1	164	3	N	-0-			-0-
12	279 N	137	-0-	-142	-0-			16	1	121	3	N	-0-			-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-			19	1	135	3	N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-			19	1	140	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1295	RRCID ->	102666	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 6765 - 6778					
09	300 N	288	-0-	-12	-0-			288	2			N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-			291	2			N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-			273	2			N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-			280	2			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	3			N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-			268	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1296	RRCID ->	102667	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6963 - 6982					
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	2			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-			309	2			N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-			321	3			N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		1	RRCID ->	102689	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6480 - 7048					
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-			12	1	201	3	N	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-			12	1	199	3	N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-			10	1	175	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-			11	1	181	3	N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-			10	1	186	3	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-			9	1	171	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1364	RRCID ->	102691	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 5546 - 5556					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-			36	1	573	3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-			41	1	642	3	N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-			40	1	614	3	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-			37	1	583	3	N	-0-			-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-			40	1	612	3	N	-0-			-0-
02	616 N	521	-0-	-95	-0-			33	1	488	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	102712	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6432 - 7064			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		18	1	285	3	N	-0-			-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-		19	1	281	3	N	-0-			-0-
11	330 N	263	-0-	-67	-0-		17	1	246	3	N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-		17	1	266	3	N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-		16	1	264	3	N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-		14	1	226	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		3025	RRCID ->	102873	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8863 - 9118			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-		144	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	54	-0-	-225	-0-		16	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	20	-0-	-250	-0-		2	1	18	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	19	-0-	-260	-0-		2	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	103046	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8276 - 8634			
09	540 N	426	-0-	-114	-0-		35	1	391	2	Y	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-		44	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-		32	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-		42	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-		37	1	480	3	Y	-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		30	1	405	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		1	RRCID ->	103047	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6454 - 6845			
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-		20	1	442	3	N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		21	1	460	3	N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-		18	1	391	3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		20	1	450	3	N	-0-			-0-
01	496 N	401	-0-	-95	-0-		16	1	385	3	N	-0-			-0-
02	392 N	382	-0-	-10	-0-		15	1	367	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		1	RRCID ->	103050	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6458 - 6750			
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		5	1	82	3	N	-0-			-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-		5	1	75	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-		5	1	77	3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-		5	1	76	3	N	-0-			-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-		4	1	67	3	N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-		5	1	76	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	103052	COMPL. DATE	10/18/1982	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6410 - 6822			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-		1	1	23	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		1	RRCID ->	103053	COMPL. DATE	10/16/1982	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8524 - 8906			
09	390 N	356	-0-	-34	-0-		29	1	327	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-		29	1	336	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-		24	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		33	1	373	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-		24	1	313	3	Y	-0-			-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		20	1	265	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079										COMPL. DATE 11/18/1982	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8352	-	8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	-0-			-0-
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	33	1	502	2	Y	-0-			-0-
12		558 N	531	-0-	-27	-0-	32	1	499	2	Y	-0-			-0-
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	31	1	481	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	463	-0-	-41	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080										COMPL. DATE 11/22/1982	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6516	-	6775	
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	3	N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	193	3	N	-0-			-0-
02		224 N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081										COMPL. DATE 11/17/1982	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6576	-	6852	
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116										COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7086	-	7097	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117										COMPL. DATE 11/02/1982	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7911	-	7920	
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-			-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-			-0-
12		806 N	650	-0-	-156	-0-	39	1	611	3	N	-0-			-0-
01		744 N	690	-0-	-54	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
02		700 N	615	-0-	-85	-0-	39	1	576	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118										COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 5786	-	5822	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164										COMPL. DATE 11/04/1982	TOTAL DEPTH 5997	PERF. 4924	-	5616	
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 148		WELL #:		3	RRCID ->	103317	COMPL. DATE	11/13/1982	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5501 - 5961	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		1	RRCID ->	103323	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8452 - 8625
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	15	1	220	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE		WELL #:		1	RRCID ->	103327	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6530 - 7016
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-	-0-
11	420 N	168	-0-	-252	-0-	7	1	161	3	N	-0-	-0-
12	496 N	176	-0-	-320	-0-	8	1	168	3	N	-0-	-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-	-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		5	RRCID ->	103454	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	5501 - 6735
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #:		5	RRCID ->	103558	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5155 - 6478		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	3	3 1	3	
						3	9							
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	3	3 1	3	
						3	9							
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	5	4 1	2 8	2
						6	9							
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	33	1	497	2	Y	5	3 1	1 8	3
						6	9							
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	33	1	502	3	Y	3	4 1		2
						3	9							
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	29	1	446	3	Y	4	4 1		2
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1855	RRCID ->	103559	COMPL. DATE	11/02/1982	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8203
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		3	RRCID ->	103607	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	6356 - 7364
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y		-0-		1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y		-0-		1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y		-0-		1
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y		-0-		1
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 3	Y		-0-		1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y		-0-		1

REINHARDT 6		WELL #:		5	RRCID ->	103669	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6696 - 7294
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 1	125 2	Y		-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 2	Y		-0-		-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 2	Y		-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7 1	112 2	Y		-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y		-0-		-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y		-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		6	RRCID ->	103670	COMPL. DATE	01/21/1983	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5315
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		6	RRCID ->	103671	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5149 - 5279
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62 1	484 3	N		1	1 8	-0-
						1 9						
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	67 1	529 3	N		-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	559 3	N		-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	50 1	627 3	N		-0-		-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	44 1	544 3	N		-0-		-0-
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	566 3	N		-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #:		1	RRCID ->	103789	COMPL. DATE	12/31/1982	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7494 - 8731
09	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	88 1	1308 2	Y		-0-		-0-
10	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	69 1	1088 2	Y		-0-		-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	101 1	1549 2	Y		-0-		-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	109 1	1673 2	Y		-0-		-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	104 1	1609 2	Y		-0-		-0-
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	102 1	1479 2	Y		-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-		-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422												
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 1	225 2	Y	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	15 1	224 2	Y	-0-		-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	222 2	Y	-0-		-0-
02		224 N	211	-0-	-13	-0-	14 1	197 2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960												
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	79 1	173 3	N	-0-		-0-
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	80 1	159 3	N	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	80 1	204 3	N	-0-		-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	82 1	192 3	N	-0-		-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	81 1	189 3	N	-0-		-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	73 1	169 3	N	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087												
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	32 1	97 2	Y	1	1 1	-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	82 1	190 2	Y	1	1 1	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	102 1	390 2	Y	2	1 1	1
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	102 1	318 2	Y	2	2 1	1
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	102 1	299 3	Y	1	1 1	1
02		448 N	372	-0-	-76	-0-	93 1	278 3	Y	1	1 1	1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315												
09		300 N	140	-0-	-160	-0-	16 1	124 3	N	-0-		-0-
10		217 N	131	-0-	-86	-0-	15 1	116 3	N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	9 1	119 3	N	-0-		-0-
01		124 N	79	-0-	-45	-0-	6 1	73 3	N	-0-		-0-
02		140 N	73	-0-	-67	-0-	5 1	68 3	N	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

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

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

09	420 N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	2	N	-0-	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	N	-0-	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	N	-0-	-0-			-0-
01	434 N	299	-0-	-135	-0-	22	1	277	3	N	-0-	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

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

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

09	300 N	211	-0-	-89	-0-	17	1	194	3	N	-0-	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	N	-0-	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	11	1	120	3	N	-0-	-0-			-0-
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-			-0-
01	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-			-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 104		WELL #:		6	RRCID ->	104368	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	5664	PERF. 4308 -	5214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	250 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	25 1	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	24 1	230 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	-0-	24 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1355	RRCID ->	104369	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6860 -	6882
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1885	RRCID ->	104371	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7645 -	7666
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	20 1	309 3	N	-0-	-0-	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	373 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	21 1	320 3	N	-0-	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	333 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	-0-	20 1	309 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		10	RRCID ->	104410	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	4805	PERF. 3030 -	3048
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #:		5	RRCID ->	104413	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 4931 -	5303
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #:		1	RRCID ->	104523	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8436 -	8762
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #:		5	RRCID ->	104528	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4246 -	5137
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	10 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	12 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	12 1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	11 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ARCO - PHILLIPS 23		WELL #:		2303	RRCID ->	104645	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8771 -	8882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	-0-	33	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ASKEW 46		WELL #:		2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF.	5809 -	5853		
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HICKS 57		WELL #:		5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	3272 -	3819		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"		WELL #:		1	RRCID ->	105025	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6962 -	7311		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		WELL #:		1	RRCID ->	105026	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6986 -	7327		
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	34	-0-	-274	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		1	RRCID ->	105046	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	6738 -	7223		
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	-0-	124	1	1253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1533	-0-	-234	-0-	-0-	131	1	1402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1512 N	1201	-0-	-311	-0-	-0-	112	1	1089	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		6	RRCID ->	105249	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	5394 - 6822
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	9 1	124 2	Y	1	1 1	1	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	1 9	126 2	Y	1	1 1	1	
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	1 9	114 2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	8 1	99 2	Y	2	1 1	1	
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	86 3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	2 9	66 3	Y	1	1 1	-0-	
						6 1						
						4 1						
						1 9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1781	RRCID ->	105349	COMPL. DATE	04/07/1983	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7410 - 7418
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B"		WELL #:		1032	RRCID ->	105384	COMPL. DATE	02/18/1983	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	8902 - 8938
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	-0-	-0-	-0-	

VALLIANT		WELL #:		4	RRCID ->	105385	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7346 - 7406
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MAYFIELD 39		WELL #:		5	RRCID ->	105546	COMPL. DATE	03/05/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6419 - 7240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	105636	COMPL. DATE	04/28/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7302 - 7625
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105637	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6338 - 7631			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		5	RRCID ->	105639	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6190 - 7082			
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		4	RRCID ->	105699	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	4903 - 5439			
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	95	1	1175	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	90	1	1090	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	86	1	1097	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	99	1	1153	3	N	-0-			-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1049	3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		5	RRCID ->	105700	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5417 - 6526			
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		1	RRCID ->	105811	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6312 - 7506			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		1	RRCID ->	105812	COMPL. DATE	05/23/1983	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	6202 - 7583			
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-			-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-			-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-			-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	105813	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6393 - 7176			
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-			-0-
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	19	1	433	3	N	-0-			-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-			-0-
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	12	1	281	3	N	-0-			-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	105882	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	6259 - 7678			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-			3 1	66 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	164	-0-	-22	-0-			7 1	157 3	N	-0-			-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-			4 1	95 3	N	-0-			-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-			3 1	75 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	143	-0-	-12	-0-			6 1	137 3	N	-0-			-0-	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-			2 1	56 3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	106010	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6427 - 7670			
09	150 N	141	-0-	-9	-0-			9 1	132 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-			9 1	130 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	117	-0-	-33	-0-			8 1	109 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	122	-0-	-33	-0-			7 1	115 3	N	-0-			-0-	
01	124 N	120	-0-	-4	-0-			7 1	113 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-			6 1	102 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106011	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6316 - 7116			
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-			14 1	304 3	N	-0-			-0-	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-			14 1	321 3	N	-0-			-0-	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-			13 1	279 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	160	-0-	-181	-0-			7 1	153 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	195	-0-	-146	-0-			8 1	187 3	N	-0-			-0-	
02	280 N	267	-0-	-13	-0-			11 1	256 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106012	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6326 - 7122			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	106014	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6384 - 7136			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-			7 1	155 3	N	-0-			-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-			7 1	165 3	N	-0-			-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-			7 1	149 3	N	-0-			-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-			7 1	156 3	N	-0-			-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-			6 1	148 3	N	-0-			-0-	
02	140 N	139	-0-	-1	-0-			6 1	133 3	N	-0-			-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106143	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6390 - 7582			
09	540 N	539	-0-	-1	-0-			36 1	503 3	N	-0-			-0-	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-			46 1	518 3	N	-0-			-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-			47 1	505 3	N	-0-			-0-	
12	558 N	458	-0-	-100	-0-			41 1	417 3	N	-0-			-0-	
01	558 N	516	-0-	-42	-0-			44 1	472 3	N	-0-			-0-	
02	504 N	482	-0-	-22	-0-			45 1	437 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		1	RRCID ->	106197	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6920 - 7291			
09	120 N	117	-0-	-3	-0-			5 1	112 3	N	-0-			-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-			6 1	145 3	N	-0-			-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-			7 1	149 3	N	-0-			-0-	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-			32 1	652 3	N	-0-			-0-	
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-			24 1	611 3	N	-0-			-0-	
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-			25 1	600 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		1	RRCID ->	106198	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6827 - 7227
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-		7 1	176 3	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		7 1	176 3	N	-0-		-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-		4 1	99 3	N	-0-		-0-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-		4 1	83 3	N	-0-		-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-		6 1	166 3	N	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-		5 1	118 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		1	RRCID ->	106467	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6560 - 6883
09	150 N	149	-0-	-1	-0-		8 1	141 3	N	-0-		-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-		8 1	139 3	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-		8 1	130 3	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-		8 1	128 3	N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-		7 1	132 3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-		6 1	116 3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I"		WELL #:		1	RRCID ->	106538	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6343 - 7470
09	150 N	132	-0-	-18	-0-		9 1	123 3	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		9 1	106 3	N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-		8 1	90 3	N	-0-		-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-		9 1	94 3	N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-		8 1	83 3	N	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		8 1	78 3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		1	RRCID ->	106539	COMPL. DATE	07/11/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6298 - 7626
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		7 1	100 3	N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		9 1	101 3	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-		9 1	97 3	N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		10 1	97 3	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-		9 1	96 3	N	-0-		-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-		7 1	67 3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		1	RRCID ->	106728	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6322 - 7581
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K"		WELL #:		1	RRCID ->	106832	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6229 - 7398
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	106982	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5903 - 6773
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		12 1	135 3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		13 1	140 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-		12 1	129 3	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		9 1	135 3	N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		8 1	127 3	N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		8 1	140 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 107109		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 107158		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130		WELL #: 5		RRCID -> 107219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946								
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16		WELL #: 6		RRCID -> 107220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997								
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					1
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	110	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					1
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					1
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	103	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					1

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925								
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					1
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JONES 118		WELL #:		6	RRCID ->	107224	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	5195 - 6210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	9 1	170 2	Y	1	1	1	1	1
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	1 9	173 2	Y	1	1	1	1	1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	1 9	156 2	Y	2	1	1	1 8	1
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	8 1	148 2	Y	1	1	1	1	1
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	2 9	140 3	Y	1	1	1	1	1
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	7 1	121 3	Y	1	1	1	1	1
						1 9							

JONES 120		WELL #:		6	RRCID ->	107226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5277 - 6304	
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	25 1	479 2	Y	3	3	1	3	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3 9	495 2	Y	3	3	1	3	
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	26 1	436 2	Y	3	4	1	2	
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	3 9	360 2	Y	3	3	1	2	
01	527 N	386	-0-	-141	-0-	23 1	365 3	Y	3	3	1	2	
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	3 9	376 3	Y	3	3	1	2	
						19 1							
						3 9							

REED 116		WELL #:		6	RRCID ->	107228	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	5052 - 6435	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAWYER 112		WELL #:		6	RRCID ->	107229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	5373 - 6472	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAWYER 144		WELL #:		5	RRCID ->	107230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	6077 - 6208	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		6	RRCID ->	107232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5154	- 5878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		480 N	419	-0-	-61	-0-	89 1	330 3	N	-0-				-0-
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	91 1	341 3	N	-0-				-0-
11		450 N	411	-0-	-39	-0-	88 1	323 3	N	-0-				-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	86 1	316 3	N	-0-				-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	96 1	375 3	N	-0-				-0-
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	87 1	349 3	N	-0-				-0-

WARD 127		WELL #:		6	RRCID ->	107234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 5532	- 6605		
09		210 N	151	-0-	-59	-0-	7 1	144 3	N	-0-				-0-
10		217 N	178	-0-	-39	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-
11		240 N	5	-0-	-235	-0-	5 3		N	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
01		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		2108	RRCID ->	107239	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7353	- 7387		
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 3	N	-0-				-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	14 1	218 3	N	-0-				-0-
11		240 N	217	-0-	-23	-0-	13 1	204 3	N	-0-				-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1	203 3	N	-0-				-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-				-0-
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		1	RRCID ->	107598	COMPL. DATE	09/16/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6312	- 6552		
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-				-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-				-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-				-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	N	-0-				-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	2 1	24 3	N	-0-				-0-

HILL-MAY RAY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	107795	COMPL. DATE	09/04/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8807	- 9183		
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	64 1	728 2	Y	-0-				-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	66 1	769 2	Y	-0-				-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	65 1	716 2	Y	-0-				-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	66 1	746 2	Y	-0-				-0-
01		837 N	800	-0-	-37	-0-	57 1	743 3	Y	-0-				-0-
02		728 N	669	-0-	-59	-0-	46 1	623 3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7402	RRCID ->	107875	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 5124	- 5374		
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 2	Y	-0-				-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	139 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	11 1	138 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	11 1	126 3	Y	-0-				-0-

ALLISON-MIERS		WELL #:		7403	RRCID ->	107876	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5154	- 5248		
09		600 N	408	-0-	-192	-0-	27 1	381 2	Y	-0-				-0-
10		589 N	467	-0-	-122	-0-	29 1	438 2	Y	-0-				-0-
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	28 1	357 2	Y	-0-				-0-
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	37 1	504 2	Y	-0-				-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 3	Y	-0-				-0-
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	39 1	440 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALLISON-MIERS		WELL #:		7407	RRCID ->	107879	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	5080 - 5234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	16	1	219	2	Y	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	Y	-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	18	1	227	3	Y	-0-	
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7408	RRCID ->	107880	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	5198 - 5257
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	Y	-0-	
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	7	1	85	3	Y	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7907	RRCID ->	107881	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	5263 - 5313
09	930 N	765	-0-	-165	-0-	51	1	714	2	Y	-0-	
10	961 N	821	-0-	-140	-0-	51	1	770	2	Y	-0-	
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	55	1	705	2	Y	-0-	
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	2	Y	-0-	
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	58	1	711	3	Y	-0-	
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	56	1	636	3	Y	-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #:		2	RRCID ->	107882	COMPL. DATE	10/09/1983	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7434
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7405	RRCID ->	107899	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5101 - 5267
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #:		1	RRCID ->	108043	COMPL. DATE	11/09/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8564 - 8854
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	193	1	971	2	Y	1 1 8	
						1	9					
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	194	1	976	2	Y	-0-	
11	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	195	1	1030	2	Y	-0-	
12	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	192	1	917	2	Y	-0-	
01	1178 N	878	-0-	-300	-0-	149	1	729	2	Y	-0-	
02	1148 N	281	-0-	-867	-0-	118	1	163	2	Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ALLISON-MIERS		WELL #:		1304	RRCID ->	108046	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5198 - 5305		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	385	-0-	-245	-0-		25	1	360	2	Y	-0-		-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-		46	1	695	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	230	-0-	-130	-0-		17	1	213	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	347	-0-	-56	-0-		24	1	323	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	344	-0-	-400	-0-		26	1	318	3	Y	-0-		-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-		26	1	299	3	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		405	RRCID ->	108649	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7838 - 7868		
09	990 N	956	-0-	-34	-0-		57	1	899	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-		62	1	960	3	N	-0-		-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-		57	1	887	3	N	-0-		-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		66	1	1043	3	N	-0-		-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		67	1	1017	3	N	-0-		-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		64	1	959	3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #:		6	RRCID ->	108854	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	5496 - 6726		
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		24	1	471	3	N	-0-		-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-		24	1	484	3	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-		23	1	434	3	N	-0-		-0-
12	527 N	471	-0-	-56	-0-		28	1	443	3	N	-0-		-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-		30	1	520	3	N	-0-		-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-		27	1	459	3	N	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #:		1	RRCID ->	108919	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8456 - 8640		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		7	1	103	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-		7	1	106	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		7	1	101	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		7	1	100	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-		6	1	100	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-		1	1	18	2	Y	-0-		-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #:		1	RRCID ->	108969	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7479 - 8501		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		9	1	129	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-		3	1	52	2	Y	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		15	1	232	2	Y	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		11	1	171	2	Y	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-		8	1	113	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		6	RRCID ->	109034	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	6190 - 7250		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	1		1
							1	9						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6	1	89	2	Y	1		1
							1	9						
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6	1	90	3	Y	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		5	1	81	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		5	RRCID ->	109095	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 5316 - 5413	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		6	RRCID ->	109169	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 5090 - 6399	
09	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-

ESPY 56		WELL #:		6	RRCID ->	109511	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5459 - 5909	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		6	RRCID ->	109512	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 4955 - 6295	
09	24 N	8	-0-	-16	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-	-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
02	8 X	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109545	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8516 - 8771	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-

ALLISON MIERS		WELL #:		1307	RRCID ->	110053	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 5017 - 5876	
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	25	1	356	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	405	-0-	-91	-0-	25	1	380	2	Y	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	30	1	340	3	Y	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		7	RRCID ->	110155	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 4912 - 6067	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	556	-0-	-284	-0-	28 1	525 2	Y	3	4 1		3
						3 9						
10	837 N	761	-0-	-76	-0-	38 1	717 2	Y	5	4 1		4
						6 9						
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40 1	771 2	Y	4	5 1		3
						4 9						
12	589 N	406	-0-	-183	-0-	19 1	384 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
01	775 N	46	-0-	-729	-0-	2 1	44 3	Y	-0-	2 1		-0-
02	756 N	362	-0-	-394	-0-	18 1	341 3	Y	3	1 1		2
						3 9						

FAWCETT 130 WELL #: 6 RRCID -> 110157 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 5822 - 7069

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

PFLUGER 104 WELL #: 7 RRCID -> 110158 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4327 - 5255

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

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	29 1	288 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	26 1	246 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	28 1	259 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	295	-0-	-46	-0-	30 1	262 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31 1	290 3	Y	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29 1	265 3	Y	3	3 8		-0-
						3 9						

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		7	RRCID ->	110161	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	5279 - 6537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	114 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26 1	384 2	Y	2	1 1		2
						2 9						
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	472 3	Y	3	3 1		2
						3 9						
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 1	361 3	Y	3	3 1		2
						3 9						

MAYFIELD 39		WELL #:		6	RRCID ->	110650	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	6360 - 7125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		5	RRCID ->	110651	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	6262 - 7121
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	110652	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7242 - 7524
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		6	RRCID ->	110656	COMPL. DATE	03/30/1984	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	6899 - 7187
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	28 1	413 2	Y	1			2
						1 9						
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1	442 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	Y	1			3
						1 9						
12	465 N	108	-0-	-357	-0-	6 1	102 2	Y	-0-	1 1		2
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29 1	465 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	18 1	302 3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		6	RRCID ->	110787	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5628 - 6811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	101 1	248 2	Y	2	2	1	2
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	103 1	239 2	Y	2	2	1	2
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	107 1	330 2	Y	2	2	1	1 8
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	106 1	288 2	Y	4	2	1	1 8
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	106 1	293 3	Y	1	2	1	1
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	94 1	226 3	Y	2	2	1	1

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2001	RRCID ->	111150	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	8962 - 9243
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	10 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	111306	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8788 - 8995
09	868 N	277	-0-	-591	-0-	24 1	253 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	25 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	111423	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6635 - 6955
09	22 N	8	-0-	-14	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 X	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		7A	RRCID ->	111433	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	5159 - 6204
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	79 2	Y	1	1	1	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	77 2	Y	1	1	1	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	74 2	Y	1	1	1	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	77 3	Y	1	1	1	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	4 1	70 3	Y	1	1	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 52		WELL #:		5	RRCID ->	111735	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5093 - 5799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	26 1	213 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	26 1	208 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	28 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	30 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		224 N	212	-0-	-12	-0-	25 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7104	RRCID ->	111902	COMPL. DATE	03/22/1984	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	5132 - 5191	
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	14 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	13 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	12 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	14 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	12 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		7105	RRCID ->	111903	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5084 - 5241	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 47		WELL #:		6	RRCID ->	112037	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	4957 - 5503	
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	14 1	177 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	14 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	13 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	13 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	12 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-	

ALLISON-MIERS		WELL #:		1308	RRCID ->	112219	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	4994 - 5220	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	6 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	112660	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7232 - 7288	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	2 1	58 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-	
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER "RR"		WELL #:		1	RRCID ->	112662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7216 - 7640	
09		810 N	780	-0-	-30	-0-	30 1	750 3	N	-0-	-0-	-0-	
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	31 1	762 3	N	-0-	-0-	-0-	
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	33 1	726 3	N	-0-	-0-	-0-	
12		806 N	771	-0-	-35	-0-	36 1	735 3	N	-0-	-0-	-0-	
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	30 1	786 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	708 3	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER "UU"		WELL #:		1	RRCID ->	112663	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6635 - 6916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 3	N	-0-				-0-
10		217 N	181	-0-	-36	-0-	10 1	171 3	N	-0-				-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 3	N	-0-				-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	9 1	157 3	N	-0-				-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 3	N	-0-				-0-
02		168 N	141	-0-	-27	-0-	7 1	134 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "XX"		WELL #:		1	RRCID ->	112666	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6906 - 7265		
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	14 1	338 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	14 1	340 3	N	-0-				-0-
11		360 N	340	-0-	-20	-0-	15 1	325 3	N	-0-				-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	16 1	329 3	N	-0-				-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	N	-0-				-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	316 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "YY"		WELL #:		1	RRCID ->	112667	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7123 - 7475		
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	N	-0-				-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	N	-0-				-0-
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-				-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	N	-0-				-0-
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	6 1	161 3	N	-0-				-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	6 1	143 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT B		WELL #:		1	RRCID ->	112668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7235 - 7574		
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	233 3	N	-0-				-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	253 3	N	-0-				-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 3	N	-0-				-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-				-0-
01		248 N	192	-0-	-56	-0-	7 1	185 3	N	-0-				-0-
02		196 N	177	-0-	-19	-0-	7 1	170 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT C		WELL #:		1	RRCID ->	112669	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7432 - 7497		
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	20 1	485 3	N	-0-				-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	19 1	474 3	N	-0-				-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	N	-0-				-0-
12		527 N	487	-0-	-40	-0-	23 1	464 3	N	-0-				-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	508 3	N	-0-				-0-
02		448 N	439	-0-	-9	-0-	18 1	421 3	N	-0-				-0-

ESPY 57		WELL #:		5	RRCID ->	112671	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5616 - 5784		
09		540 N	468	-0-	-72	-0-	52 1	415 2	Y	1				4
							1 9							
10		558 N	495	-0-	-63	-0-	53 1	442 2	Y	-0-				4
11		510 N	420	-0-	-90	-0-	43 1	376 2	Y	1				5
							1 9							
12		496 N	460	-0-	-36	-0-	53 1	407 2	Y	-0-	4 1			1
01		496 N	398	-0-	-98	-0-	33 1	365 3	Y	-0-				1
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	Y	1				2
							1 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-			-0-
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-			-0-
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-			-0-
*02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	N	-0-			-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

09		420 N	72	-0-	-348	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
01		558 N	236	-0-	-322	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
02		504 N	211	-0-	-293	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	970	3	N	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	-0-	86	1	954	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	-0-	62	1	970	3	N	1	1	8	-0-
01		1085 N	978	-0-	-107	-0-	-0-	59	1	919	3	N	-0-			-0-
02		980 N	956	-0-	-24	-0-	-0-	53	1	903	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

09		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-			-0-
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

09		90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH EE		WELL #:		29	RRCID ->	112805	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6497 - 6891	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		N	-0-				-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	8 1	118 3	N	-0-				-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	12 1	165 3	N	-0-				-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 3	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-				-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		30	RRCID ->	112806	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6495 - 6894	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-				-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	N	-0-				-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 3	N	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	3 1	53 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH L		WELL #:		11	RRCID ->	112808	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6579 - 7111	
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 3	N	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 3	N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 3	N	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 3	N	-0-				-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		12	RRCID ->	112809	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	6477 - 7075	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH NN		WELL #:		53	RRCID ->	112810	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6895 - 7241	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	37 3	N	-0-				-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #:		7	RRCID ->	112832	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	5253 - 6286	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	Y	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-				-0-

JONES 120		WELL #:		7	RRCID ->	113261	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5347 - 6127	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "RR"		WELL #:		56	RRCID -> 113475		COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6805 - 6993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	N	-0-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	-0-	14	1	354	3	N	-0-	-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-	-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-	-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #:		61	RRCID -> 113476		COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	6837 - 7067	
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-	-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-	-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		7	RRCID -> 113581		COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	6206 - 7129	
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	Y	2	4
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	-0-	70	1	1023	2	Y	3 1	4
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1072	2	Y	2	6
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1144	2	Y	2 3 1	5
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	3	Y	2 2 1	5
*02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	1	6

SAWYER 112		WELL #:		7	RRCID -> 113582		COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	5455 - 6550	
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	-0-	74	1	88	2	Y	-0-	1
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	-0-	77	1	89	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	74	1	77	2	Y	1	1
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	66	1	54	2	Y	-0-	1
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	53	1	47	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-	-0-

REED 101		WELL #:		6	RRCID -> 113583		COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	5169 - 6221	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #:		1	RRCID -> 113677		COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5853 - 6160	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	843	3	N	-0-	-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	861	3	N	-0-	-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	-0-	75	1	822	3	N	-0-	-0-
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-	-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-	-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER "MMM"		WELL #:		1	RRCID ->	113970	COMPL. DATE	10/06/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6765 - 6964
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		44	RRCID ->	113971	COMPL. DATE	08/13/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5764 - 6224
09	1950 N	717	-0-	-1233	-0-	57	1	660	3	N	-0-	-0-
10	2542 N	672	-0-	-1870	-0-	56	1	616	3	N	-0-	-0-
11	1710 N	626	-0-	-1084	-0-	52	1	574	3	N	-0-	-0-
12	744 N	625	-0-	-119	-0-	37	1	588	3	N	-0-	-0-
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	38	1	583	3	N	-0-	-0-
02	588 N	379	-0-	-209	-0-	21	1	358	3	N	-0-	-0-

VALLIANT "C"		WELL #:		38	RRCID ->	113972	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	6345 - 7621
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	3	N	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	N	-0-	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	20	1	302	3	N	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	23	1	311	3	N	-0-	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	2	N	-0-	-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	2	N	-0-	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		42	RRCID ->	113974	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	5297 - 6147
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	35	1	409	3	N	-0-	-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	38	1	418	3	N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-	-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-	-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "PP"		WELL #:		54	RRCID ->	113975	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6857 - 7098
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-	-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-	-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	N	-0-	-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP "G-45"		WELL #:		1	RRCID ->	113976	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5389 - 6227
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
GALBREATH 91		WELL #:		5	RRCID ->	114042	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	6371	PERF. 5042 - 5809
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	1
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	Y	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		7	RRCID ->	114043	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 5406 - 6465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-

SHURLEY 148		WELL #:		4	RRCID ->	114044	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5467 - 6850
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	91	3	Y	-0-

MAYER RANCH "UU"		WELL #:		59	RRCID ->	114045	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 6859 - 7162
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	N	-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	10	1	243	3	N	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	3	N	-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		43	RRCID ->	114093	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5819 - 6571
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	3	N	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	3	N	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	3	N	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	N	-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-

MAYER RANCH "MM"		WELL #:		52	RRCID ->	114094	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6904 - 7224
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	N	-0-
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	3	N	-0-
12	186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	3	N	-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	N	-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 125A		WELL #:		1	RRCID ->	114320	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6047 -	6371
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	74	1	119	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	71	1	121	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	71	1	115	2	Y	1	-0-
						1	9				1	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	71	1	110	2	Y	2	1
						2	9				1	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	73	1	113	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	67	1	96	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		4	RRCID ->	114321	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF. 5292 -	5315
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		7	RRCID ->	114322	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	6092	PERF. 5180 -	5925
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-	-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:		1	RRCID ->	114470	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7386 -	7455
09	570 N	179	-0-	-391	-0-	7	1	172	3	N	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	3	N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-
12	186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
01	403 N	215	-0-	-188	-0-	8	1	207	3	N	-0-	-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		1	RRCID ->	114472	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6401 -	6749
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP "K"		WELL #:		48	RRCID ->	114473	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5722 -	6748
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, RIP "J"		WELL #:		47	RRCID ->	114526	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5675 - 6553		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	N	-0-				-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 3	N	-0-				-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 111		WELL #:		7	RRCID ->	114759	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5401 - 6475		
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 3	N	-0-				-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 3	N	-0-				-0-
11		480 N	383	-0-	-97	-0-	20 1	363 3	N	-0-				-0-
12		372 N	208	-0-	-164	-0-	11 1	197 3	N	-0-				-0-
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	N	-0-				-0-
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	19 1	343 3	N	-0-				-0-

WARD, R. C. "M"		WELL #:		50	RRCID ->	114760	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	6008 - 7073		
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 3	N	-0-				-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 3	N	-0-				-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	N	-0-				-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		41	RRCID ->	114761	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	5826 - 6150		
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-				-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	N	-0-				-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-				-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	N	-0-				-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		1	RRCID ->	115014	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7240 - 7581		
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	N	-0-				-0-
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	5 1	120 3	N	-0-				-0-
11		240 N	89	-0-	-151	-0-	4 1	85 3	N	-0-				-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	N	-0-				-0-
*02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		1	RRCID ->	115015	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7287 - 7651		
09		330 N	297	-0-	-33	-0-	12 1	285 3	N	-0-				-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	12 1	287 3	N	-0-				-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	12 1	268 3	N	-0-				-0-
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	13 1	271 3	N	-0-				-0-
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	11 1	285 3	N	-0-				-0-
*02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11 1	257 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		1	RRCID ->	115016	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7280 - 7337		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-				-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		39	RRCID ->	115236	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 5411 - 6160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	136 N	68	-0-	-68	-0-	5	1	63	3	N	-0-	-0-	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "AAA"		WELL #:		67	RRCID ->	115237	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7081 - 7541		
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	19	1	472	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	412	-0-	-115	-0-	16	1	396	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-	
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-	-0-	
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-	-0-	

WARD 127		WELL #:		7	RRCID ->	115467	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 5477 - 6740		
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-	-0-	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-	-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "YY"		WELL #:		66	RRCID ->	115548	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7013 - 7219		
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	24	1	597	3	N	-0-	-0-	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	N	-0-	-0-	
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1	568	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	3	N	-0-	-0-	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	N	-0-	-0-	
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	560	3	N	-0-	-0-	

ALDWELL RANCH "A"		WELL #:		63	RRCID ->	115603	COMPL. DATE	03/03/1985	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8551 - 8630		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		28	RRCID ->	116010	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6461 - 6933		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 123		WELL #:		7	RRCID ->	116129	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 5175 - 6447		
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		1	RRCID ->	116477	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7376 - 7432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		17	1	409	3	N	-0-		-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		17	1	420	3	N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-		18	1	404	3	N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		20	1	414	3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		17	1	441	3	N	-0-		-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		17	1	405	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #:		35	RRCID ->	116690	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	6293 - 6958		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FAWCETT RANCH "B"		WELL #:		37	RRCID ->	116691	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7233 - 7469		
09	390 N	376	-0-	-14	-0-		25	1	351	3	N	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-		32	1	363	3	N	-0-		-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-		32	1	339	3	N	-0-		-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-		32	1	327	3	N	-0-		-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-		31	1	334	3	N	-0-		-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-		31	1	299	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		16	RRCID ->	116692	COMPL. DATE	04/21/1985	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	6551 - 7674		
09	750 N	720	-0-	-30	-0-		44	1	676	3	N	-0-		-0-
10	744 N	726	-0-	-18	-0-		45	1	681	3	N	-0-		-0-
11	720 N	577	-0-	-143	-0-		38	1	539	3	N	-0-		-0-
12	744 N	315	-0-	-429	-0-		19	1	296	3	N	-0-		-0-
01	713 N	154	-0-	-559	-0-		9	1	145	3	N	-0-		-0-
02	532 N	91	-0-	-441	-0-		5	1	86	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "U"		WELL #:		19	RRCID ->	117151	COMPL. DATE	03/09/1985	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6600 - 7863		
09	270 N	259	-0-	-11	-0-		11	1	248	3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		11	1	256	3	N	-0-		-0-
11	240 N	56	-0-	-184	-0-		2	1	54	3	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
01	279 N	5	-0-	-274	-0-		5	3			N	-0-		-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-		4	3			N	-0-		-0-

RAY RANCH "A"		WELL #:		64	RRCID ->	117232	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8737 - 8810		
09	270 N	262	-0-	-8	-0-		21	1	241	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-		21	1	244	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-		20	1	221	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	238	-0-	-41	-0-		19	1	219	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-		16	1	214	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-		14	1	190	3	Y	-0-		-0-

RAY RANCH "B"		WELL #:		114	RRCID ->	118578	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	8750 - 9057		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-		14	1	162	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-		15	1	170	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-		13	1	143	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-		9	1	103	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-		7	1	90	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	13	-0-	-127	-0-		1	1	12	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	15 1	382 3	N	-0-			-0-
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	16 1	386 3	N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	16 1	364 3	N	-0-			-0-
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	18 1	364 3	N	-0-			-0-
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	18 1	467 3	N	-0-			-0-
*02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	22 1	525 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348													
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	114 1	1117 2	Y	-0-			-0-
10		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	124 1	1169 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1214	-0-	-16	-0-	117 1	1097 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	123 1	1092 2	Y	-0-			-0-
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	123 1	1156 3	Y	-0-			-0-
*02		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	117 1	1069 3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347													
09		630 N	624	-0-	-6	-0-	48 1	576 3	Y	-0-			-0-
10		651 N	628	-0-	-23	-0-	51 1	577 3	Y	-0-			-0-
11		570 N	566	-0-	-4	-0-	47 1	519 3	Y	-0-			-0-
12		651 N	428	-0-	-223	-0-	37 1	391 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	553	-0-	-67	-0-	57 1	496 3	Y	-0-			-0-
02		532 N	506	-0-	-26	-0-	50 1	456 3	Y	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510													
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3	N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	6 1	149 3	N	-0-			-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385													
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	20 1	200 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	237 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	20 1	184 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	21 1	187 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	24 1	221 3	Y	-0-			-0-
*02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	24 1	218 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 110		WELL #:		6	RRCID ->	125133	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4904 - 5343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	4	4 8
						4	9					
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	Y	-0-	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	381	-0-	-115	-0-	38	1	340	2	Y	3	3 8
						3	9					
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	39	1	371	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	35	1	317	3	Y	3	3 8
						3	9					

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		5	RRCID ->	125226	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2876 - 3692
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PFLUGER 105		WELL #:		8	RRCID ->	125227	COMPL. DATE	08/16/1987	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	5234 - 5307
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	40	1	396	2	Y	4	4 8
						4	9					
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	33	1	309	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	109	-0-	-356	-0-	11	1	97	2	Y	1	1 8
						1	9					
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-	-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	3	3 8
						3	9					

DAVID 109		WELL #:		8	RRCID ->	125263	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4805 - 5428
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	34	1	334	2	Y	-0-	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	2	Y	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	45	1	421	2	Y	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	38	1	348	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		3	RRCID ->	125297	COMPL. DATE	09/10/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3199 - 3654
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	303	1	420	2	Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	322	1	462	2	Y	-0-	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	252	1	380	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	225	1	394	2	Y	-0-	-0-
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	270	1	386	3	Y	-0-	-0-
02	588 N	361	-0-	-227	-0-	54	1	307	3	Y	-0-	-0-

DAVID 109		WELL #:		7	RRCID ->	125410	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5344
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
PFLUGER 84		WELL #:		6	RRCID ->	125411	COMPL. DATE	09/21/1987	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	4748 - 5288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		3	RRCID ->	125412	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	3308 - 4170			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	144	1	199	2	Y	-0-	-0-			
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	146	1	210	2	Y	-0-	-0-			
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	125	1	189	2	Y	-0-	-0-			
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	116	1	203	2	Y	-0-	-0-			
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	137	1	195	3	Y	-0-	-0-			
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	33	1	188	3	Y	-0-	-0-			

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		5	RRCID ->	125413	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2704 - 3854			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		4	RRCID ->	125642	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5254 - 5397			
09	360 N	302	-0-	-58	-0-	23	1	279	3	Y	-0-	3			
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	3			
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	26	1	283	3	Y	-0-	3			
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-	3			
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	Y	-0-	3			
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	3	Y	-0-	3			

KELLY 125		WELL #:		7	RRCID ->	125649	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5402 - 6636			
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-			
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-			
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-			
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-			
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-			

SHURLEY 123		WELL #:		8	RRCID ->	125650	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5288 - 6180			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

GALBREATH 66		WELL #:		7	RRCID ->	125651	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 - 5914			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ESPY 32		WELL #:		5	RRCID ->	125652	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4700 -	5580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	70 1	558 2	Y	1				5
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	74 1	614 2	Y	1				6
11	660 N	610	-0-	-50	-0-	63 1	547 2	Y	-0-				6
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	60 1	466 2	Y	1	6 1			1
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	50 1	549 3	Y	1				2
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	24 1	463 3	Y	1				3
						1 9							

REED 116		WELL #:		8	RRCID ->	125653	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 5063 -	6342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0124S	RRCID ->	125654	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5249 -	5327	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0125S	RRCID ->	125655	COMPL. DATE	07/02/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4920 -	5234	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1063S	RRCID ->	125656	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF. 4643 -	5175	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1064S	RRCID ->	125657	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 5129 -	5197	
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		Y	-0-				-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-				-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		Y	-0-				-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-				-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		Y	-0-				-0-
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	255 3		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1391S	RRCID ->	125700	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	4498	PERF.	3368 - 3744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		6	RRCID ->	125704	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 - 6916
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	2	1 1
						2	9					1
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1	1 1
						1	9					1
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	1	1 1
						1	9					1
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	3	Y	1	1 1
						1	9					1
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	8	1	114	3	Y	1	1 1
						1	9					1

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		8	RRCID ->	125737	COMPL. DATE	11/05/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5166 - 5890
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	19	1	233	3	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-	-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	18	1	226	3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-	-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-	-0-

ESPY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125856	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5300 - 5336
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	36	1	428	3	Y	-0-	3
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	39	1	439	3	Y	-0-	3
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	36	1	399	3	Y	-0-	3
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	35	1	368	3	Y	-0-	3
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	43	1	377	3	Y	-0-	3
02	420 N	341	-0-	-79	-0-	34	1	307	3	Y	-0-	3

FIELDS 16		WELL #:		7	RRCID ->	125926	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5766 - 5825
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-	-0-
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	28	1	231	3	N	-0-	-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	35	1	275	3	N	-0-	-0-
12	434 N	332	-0-	-102	-0-	39	1	293	3	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	N	-0-	-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	1	1 8
						1	9					-0-

FIELDS 17		WELL #:		6	RRCID ->	125927	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	6137	PERF.	5118 - 5916
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES 120		WELL #:		8	RRCID ->	126035	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	5357 - 6145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	11 X	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #:		3404	RRCID ->	126114	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5289 - 5357		
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	79	1	953	3	Y	-0-			-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	94	1	1061	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	70	1	776	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	81	1	848	3	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	115	1	1006	3	Y	-0-			-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	92	1	843	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0933S	RRCID ->	126115	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	5407	PERF.	4579 - 5204		
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		5	RRCID ->	126186	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	5479 - 6135		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT 130		WELL #:		7	RRCID ->	126187	COMPL. DATE	12/20/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5638 - 6749		
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			1
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	16	1	199	2	Y	1			1
						1	9							
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	209	2	Y	1			2
						1	9							
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	196 N	41	-0-	-155	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #:		8	RRCID ->	126188	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	5696 - 6819		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ALDWELL "B"		WELL #:		143	RRCID ->	126454	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	7472 - 8554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		8	RRCID ->	126456	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5376 - 6534	
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	103	1	230	2	Y	1		2
						1	9						
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	110	1	273	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	108	1	231	2	Y	2		2
						2	9						
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	109	1	239	2	Y	-0-		2
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	109	1	244	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	100	1	183	3	Y	-0-		2

SAWYER 128		WELL #:		8	RRCID ->	126457	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5551 - 6518	
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	18	1	300	2	Y	-0-		1
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1		1
						1	9						
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	303	2	Y	1		2
						1	9						
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	317	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	Y	1		2
						1	9						

SAWYER 168		WELL #:		8	RRCID ->	126458	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5592 - 7052	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		1
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-		1
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		1
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		1

SAWYER 144		WELL #:		7	RRCID ->	126501	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5974 - 6066	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 57				WELL #:	6	RRCID ->	126503	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5475 - 5831	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	65	1	524	2	Y	1			5
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	63	1	526	2	Y	1			6
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	55	1	473	2	Y	-0-			6
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	63	1	491	2	Y	-0-	5	1	1
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	40	1	439	3	Y	1			2
02	504 N	376	-0-	-128	-0-	19	1	356	3	Y	1			3

ESPY 57				WELL #:	7	RRCID ->	126615	COMPL. DATE	02/13/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5487 - 5843	
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	19	1	152	2	Y	-0-			1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	19	1	161	2	Y	1			2
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	18	1	156	2	Y	-0-			2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	132	3	Y	1			1
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46				WELL #:	8	RRCID ->	126709	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6251 - 7042	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH TTT				WELL #:	159	RRCID ->	127248	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6669 - 7856	
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	14	1	323	3	N	-0-			-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	12	1	295	3	N	-0-			-0-

RAY RANCH "D"				WELL #:	116	RRCID ->	128201	COMPL. DATE	06/20/1988	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8490 - 9183	
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	2	Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	2	Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	35	1	460	3	Y	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"				WELL #:	165	RRCID ->	128450	COMPL. DATE	09/04/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6282 - 7173	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 110		WELL #:		7	RRCID ->	129910	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5140 - 5307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #:		8	RRCID ->	129911	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5172 - 5390			
09	510 N	412	-0-	-98	-0-	38	1	371	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	38	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	39	1	344	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	38	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	33	1	305	3	Y	3	3 8		-0-
						3	9							

SHURLEY		WELL #:		25	RRCID ->	130376	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5306 - 5948			
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	130491	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5204 - 5971			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	130582	COMPL. DATE	04/15/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5106 - 5912			
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-			-0-
10	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		23	RRCID ->	130583	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5503 - 6073			
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 24	RRCID -> 130584	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5340	- 6066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 26	RRCID -> 130881	COMPL. DATE 07/27/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5225	- 5946		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 27	RRCID -> 130882	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5248	- 6006		
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 28	RRCID -> 131047	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5162	- 6061		
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	554 2	N	-0-		-0-	
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-	
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-		-0-	
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 29	RRCID -> 131048	COMPL. DATE 05/26/1989	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5123	- 6103		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 30	RRCID -> 131136	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5072	- 5705		
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 31	RRCID -> 131235	COMPL. DATE 01/11/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5208	- 5803		
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2	N	-0-		-0-	
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY				WELL #:	32	RRCID ->	131286	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5738 - 6032		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	12	RRCID ->	131340	COMPL. DATE	05/06/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6483 - 7045		
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #:	34	RRCID ->	131341	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5087 - 5866		
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-				-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-				-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-				-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-				-0-

ESPY 40				WELL #:	6	RRCID ->	131410	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5371 - 5764		
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	48	1	381	2	Y	1			4
							1	9							
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	1			5
							1	9							
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	-0-			5
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	Y	1	5	1	1
							1	9							
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	50	1	551	3	Y	1			2
							1	9							
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	23	1	442	3	Y	1			3
							1	9							

ESPY 56				WELL #:	7	RRCID ->	131411	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5552 - 5769		
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	2	Y	-0-			2
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	1			3
							1	9							
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	665	2	Y	1			4
							1	9							
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	621	2	Y	1	4	1	1
							1	9							
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	66	1	725	3	Y	1			2
							1	9							
02	700	N	544	-0-	-156	-0-	27	1	515	3	Y	2			4
							2	9							

VANDERSTUCKEN 49				WELL #:	6	RRCID ->	131501	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5024 - 5481		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY		WELL #:		33	RRCID -> 131502		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5204 -	5922	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		35	RRCID -> 131503		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5172 -	5966	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		9	RRCID -> 131726		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6169 -	6237	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	187	2	Y	1		1
						1	9						
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-		1
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-		1
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-		1
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	11	1	181	3	Y	-0-		1

VALLIANT, L. R.		WELL #:		6	RRCID -> 131727		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH	8757	PERF. 7204 -	7494	
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	22	1	294	3	N	-0-		-0-
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	22	1	302	3	N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	N	-0-		-0-
12	341 N	282	-0-	-59	-0-	19	1	263	3	N	-0-		-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	15	1	213	2	N	-0-		-0-
02	336 N	44	-0-	-292	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		7	RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6155 -	7247	
09	2700 X	175	-0-	-2525	-0-	11	1	164	2	Y	-0-		2
10	930 X	312	-0-	-618	-0-	20	1	291	2	Y	1	1	2
						1	9						
11	480 X	117	-0-	-363	-0-	7	1	110	2	Y	-0-		2
12	496 X	35	-0-	-461	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		2
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	15	1	244	3	Y	-0-		2
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-		2

SHURLEY 166		WELL #:		5	RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5603 -	5696	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	970	-0-	-170	-0-	970	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	962	-0-	-247	-0-	962	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
*02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	432 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	25 1	424 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	24 1	406 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	26 1	407 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	25 1	428 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21 1	372 3	Y	1			2
						1 9						

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

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

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

09	120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	102 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	83 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5 1	75 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	71 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4 1	57 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 99		WELL #:		5	RRCID ->	132307	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5340 - 6219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
10		62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #:		4	RRCID ->	132342	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	5393 - 6685	
09		330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	292 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	298 2	Y	2	2 1	1 8	1
							2 9						
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	301 2	Y	4	2 1	1 8	2
							4 9						
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	20 1	306 3	Y	1	2 1		1
							1 9						
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	18 1	270 3	Y	2	2 1		1
							2 9						

REED 100		WELL #:		8	RRCID ->	132367	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5099 - 6020	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		7	RRCID ->	132368	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	5113 - 6192	
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	18 1	338 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	Y	3	3 1	1 8	1
							3 9						
12		372 N	361	-0-	-11	-0-	17 1	340 2	Y	4	2 1	1 8	2
							4 9						
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	17 1	342 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	16 1	308 3	Y	2	3 1		1
							2 9						

PFLUGER 84		WELL #:		7	RRCID ->	132413	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5214 - 5303	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 104		WELL #:		8	RRCID ->	132414	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5288		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		8	RRCID ->	132415	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5368 - 6312		
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	62	1	123	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	44	1	100	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	210 N	135	-0-	-75	-0-	30	1	105	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	26	1	101	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	28	1	98	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		5	RRCID ->	132617	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5428 - 5446		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-

FIELDS 23		WELL #:		4	RRCID ->	132863	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5009 - 5486		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		8	RRCID ->	132864	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5177 - 5973		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		7	RRCID ->	132868	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5278 - 5684		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-			-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	15	1	120	3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	3	N	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	18	1	135	3	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	13	1	96	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 39	RRCID -> 132959	COMPL. DATE 03/19/1990	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 5134	- 5960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2		N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 40				WELL #: 3	RRCID -> 132967	COMPL. DATE 12/08/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6834	- 7219			
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	17 1	246 2	Y	-0-			1
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	270 2	Y	1			2
						1 9						
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-	1 1		1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17 1	276 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	15 1	247 3	Y	1			2
						1 9						

MAYFIELD 34				WELL #: 6	RRCID -> 133261	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6295	- 7147			
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98				WELL #: 5	RRCID -> 133444	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5287	- 6224			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY 96				WELL #: 7	RRCID -> 133560	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5306	- 6046			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY				WELL #: 41	RRCID -> 133697	COMPL. DATE 02/12/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5066	- 5948			
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-			-0-
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 35		WELL #:		3	RRCID ->	133881	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5482 - 6692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		450 N	446	-0-	-4	-0-	26 1	418 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	26 1	430 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	25 1	414 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	27 1	416 2	Y	3	2 1			2
							3 9							
01		465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	423 3	Y	1	2 1			1
							1 9							
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	21 1	362 3	Y	1				2
							1 9							

FAWCETT 130		WELL #:		8	RRCID ->	133882	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5929 - 7308		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

SHURLEY 142		WELL #:		8	RRCID ->	133883	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5545 - 6819		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	Y	2	2 1		2		
						2 9								
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	2	2 1		2		
						2 9								
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	20 1	289 2	Y	2	2 1	1 8	1		
						2 9								
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	19 1	278 2	Y	3	1 1	1 8	2		
						3 9								
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	18 1	276 3	Y	1	2 1		1		
						1 9								
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	16 1	244 3	Y	2	2 1		1		
						2 9								

SHURLEY		WELL #:		38	RRCID ->	133987	COMPL. DATE	03/04/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5343 - 6086		
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	71 2		N	-0-			-0-		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-		
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-		

SHURLEY		WELL #:		43	RRCID ->	133988	COMPL. DATE	02/19/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5089 - 5980		
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-			-0-		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-		
11	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2		N	-0-			-0-		
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2		N	-0-			-0-		
01	651 N	534	-0-	-117	-0-	534 3		N	-0-			-0-		
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
POWELL 23				WELL #: 1	RRCID -> 134077	COMPL. DATE 03/27/1990	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 7395	- 7441			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	21 1	460 2	Y	9	9 1		6
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	10 9	522 2	Y	11	10 1		7
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	24 1	462 2	Y	12	14 1		5
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	12 9	391 2	Y	10	9 1		6
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	22 1	380 3	Y	9	11 1		4
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	13 9	342 3	Y	8	6 1		6
						19 1						
						11 9						
						19 1						
						10 9						
						17 1						
						9 9						

ESPY 57				WELL #: 8	RRCID -> 134079	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5649	- 5853			
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	51 1	406 2	Y	-0-			3
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	53 1	443 2	Y	1			4
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	1 9	426 2	Y	-0-			4
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	49 1	407 2	Y	1	4 1		1
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	52 1	421 3	Y	1			2
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	1 9	340 3	Y	-0-			2
						38 1						
						1 9						
						18 1						

KELLY 102				WELL #: 6	RRCID -> 134080	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5757	- 6257			
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	51 1	88 2	Y	1	1 1		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	1 9	79 2	Y	1	1 1		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49 1	76 2	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	48 1	140 2	Y	1	1 1		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	55 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
						33 1						

SHURLEY				WELL #: 36	RRCID -> 134081	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 6411	PERF. 5145	- 5947			
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	62 1	372 2	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	64 1	448 2	N	-0-			-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	62 1	354 2	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	64 1	388 2	N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	64 1	407 3	N	-0-			-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	57 1	336 3	N	-0-			-0-

ESPY 56				WELL #: 8	RRCID -> 134179	COMPL. DATE 04/09/1990	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5395	- 5830			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	1			1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	104 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
						3 1	49 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 32		WELL #:		6	RRCID ->	134180	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5551 -	5710
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	68 1	541 2	Y	1			5
						1 9						
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	71 1	595 2	Y	1			6
						1 9						
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	65 1	564 2	Y	-0-			6
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72 1	559 2	Y	1	6 1		1
						1 9						
01	682 N	625	-0-	-57	-0-	52 1	572 3	Y	1			2
						1 9						
02	588 N	496	-0-	-92	-0-	25 1	470 3	Y	1			3
						1 9						

BAKER, ROY		WELL #:		2101	RRCID ->	134277	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 3062 -	3595
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		8	RRCID ->	134279	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4933 -	6274
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4601	RRCID ->	134301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3424 -	3575
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4602	RRCID ->	134340	COMPL. DATE	03/26/1990	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3437 -	3595
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 61		WELL #:		4	RRCID ->	134378	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4463 -	4534
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	33 1	328 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	224	-0-	-148	-0-	22 1	202 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-	28 1	252 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 3	Y	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

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

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 7468

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

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	155	1	1394	3	N	-0-					-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	126	1	1035	3	N	-0-					-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	3	N	-0-					-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	87	1	654	3	N	-0-					-0-
01	1612 X	602	-0-	-1010	-0-	75	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1456 X	502	-0-	-954	-0-	60	1	440	3	N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ESPY 41		WELL #:		7	RRCID ->	135360	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5591 - 5766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	57	1	453	2	Y	-0-	4
10	620 N	385	-0-	-235	-0-	41	1	343	2	Y	1	5
						1	9					
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	Y	-0-	5
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	Y	1	1
						1	9				5 1	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	483	3	Y	1	2
						1	9					
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	25	1	485	3	Y	1	3
						1	9					

GALBREATH 65		WELL #:		5	RRCID ->	135590	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5275 - 5896
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	23	1	204	2	Y	1	3
						1	9					
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	Y	-0-	1
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	1	2
						1	9					
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	232	2	Y	1	3
						1	9					
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	28	1	232	3	Y	2	2
						2	9				3 1	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	27	1	206	3	Y	-0-	2

RICHARDSON 4		WELL #:		4	RRCID ->	136184	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6881 - 7364
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-	2
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	1	2
						1	9				1 1	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-	2
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	220	2	Y	1	2
						1	9				1 1	
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-	2
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	11	1	183	3	Y	-0-	2

KELLY 126		WELL #:		7	RRCID ->	136186	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5481 - 6405
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		8	RRCID ->	136188	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5553 - 6738
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		6	RRCID ->	136190	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5637 - 5910
09	450 N	267	-0-	-183	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-
10	434 N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	N	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	3	N	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	3	N	-0-	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	12	1	221	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 36		WELL #:		5	RRCID ->	136193	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5387 - 5825
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	Y	2	3 1
						2	9					1
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	40	1	667	2	Y	3	3 1
						3	9					1
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	38	1	641	2	Y	4	3 1
						4	9					2
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	39	1	605	2	Y	4	3 1
						4	9					3
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	36	1	609	3	Y	2	3 1
						2	9					2
02	644 N	584	-0-	-60	-0-	32	1	551	3	Y	1	
						1	9					3

KELLY 125		WELL #:		10	RRCID ->	136194	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5430 - 6565
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		4	RRCID ->	136195	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7218
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1	1
						1	9					
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	1 1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	1	-0-
						1	9					1
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	1 1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #:		6	RRCID ->	136197	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6815 - 7242
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		37	RRCID ->	136202	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5029 - 5916
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-		-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-		-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-		-0-
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		40	RRCID ->	136203	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5296 - 6100
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 42	RRCID -> 136204	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5195	- 6019			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	110	N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
10	124	N	117	-0-	-7	117	2	N	-0-		-0-	
11	120	N	108	-0-	-12	108	2	N	-0-		-0-	
12	124	N	109	-0-	-15	109	2	N	-0-		-0-	
01	124	N	108	-0-	-16	108	3	N	-0-		-0-	
02	112	N	98	-0-	-14	98	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 44	RRCID -> 136205	COMPL. DATE 09/05/1990	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5095	- 5914			
09	90	N	63	-0-	-27	63	2	N	-0-		-0-	
10	67	N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
11	63	N	63	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-	
*02	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 45	RRCID -> 136209	COMPL. DATE 09/08/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5219	- 6106			
09	79	N	79	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
10	80	N	80	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
11	60	N	53	-0-	-7	53	2	N	-0-		-0-	
12	62	N	30	-0-	-32	30	2	N	-0-		-0-	
01	93	N	58	-0-	-35	58	3	N	-0-		-0-	
*02	61	N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 46	RRCID -> 136210	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5176	- 6069			
09	348	N	348	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
10	305	N	305	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-	
11	254	N	254	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
12	303	N	303	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
01	338	N	338	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-	
*02	263	N	263	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-	

JEFFERS 28A				WELL #: 1	RRCID -> 136278	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7376	- 7430			
09	1024	N	1024	-0-	-0-	45	1	Y	6	5	1	5
						7	9					
10	992	N	992	-0-	-0-	44	1	Y	8	8	1	5
						9	9					
11	829	N	829	-0-	-0-	37	1	Y	6	7	1	4
						7	9					
12	1023	N	468	-0-	-555	21	1	Y	3	4	1	3
						3	9					
01	992	N	714	-0-	-278	33	1	Y	2	1	1	4
						2	9					
02	784	N	571	-0-	-213	26	1	Y	2	2	1	4
						2	9					

BAKER, ROY				WELL #: 1901	RRCID -> 136358	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3087	- 3154			
09	1478	N	1478	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-	
10	1430	N	1430	-0-	-0-	167	1	N	-0-		-0-	
11	1410	N	1382	-0-	-28	161	1	N	-0-		-0-	
12	1457	N	1382	-0-	-75	172	1	N	-0-		-0-	
01	1480	N	1480	-0-	-0-	173	1	N	-0-		-0-	
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842															
BAKER, ROY		WELL #:		2301	RRCID ->	136360	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 3433 - 3495								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1261S	RRCID ->	136362	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 4669 - 5356
09		330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-
10		341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3	Y	-0-
11		330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3	Y	-0-
12		341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-
01		341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3	Y	-0-
02		308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1051S	RRCID ->	136365	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4821 - 5125
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1141S	RRCID ->	136366	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 4385 - 4833
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2281S	RRCID ->	136367	COMPL. DATE	10/19/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2994 - 3733		
09		318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	3	Y	-0-
10		341	N	312	-0-	-29	-0-	8	1	304	3	Y	-0-
11		395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-
12		341	N	338	-0-	-3	-0-	9	1	329	3	Y	-0-
01		477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	3	Y	-0-
*02		704	N	704	-0-	-0-	-0-	19	1	685	3	Y	-0-

BAKER, ROY		WELL #:		2102	RRCID ->	136796	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3394 - 3498		
09		1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	160	1	1270	2	N	-0-
10		1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	-0-
11		1470	N	1335	-0-	-135	-0-	156	1	1179	2	N	-0-
12		1488	N	1331	-0-	-157	-0-	166	1	1165	2	N	-0-
01		1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	171	1	1286	3	N	-0-
*02		1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1043S	RRCID ->	136797	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 4803 - 5187
09		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-
10		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-
11		8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3	Y	-0-
12		19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-
01		24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-
*02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #:		1052S	RRCID ->	136799	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4642 - 5011		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		7	RRCID ->	136926	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7086 - 7313		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		8	RRCID ->	136927	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6878 - 7100		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	1			1
						1	9							
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			1
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			1
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-			1
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 39		WELL #:		8	RRCID ->	136928	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6965 - 7195		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		4	RRCID ->	136929	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6977 - 7205		
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	34	1	495	2	Y	1			2
						1	9							
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	Y	1			3
						1	9							
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	34	1	553	3	Y	-0-	1	1	2
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	103	2	Y	1	1 8	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	97	2	Y	1	1 8	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	93	3	Y	1	1 8	-0-

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

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

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

09	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	132	2	Y	1	1 8	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	14	1	135	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	13	1	127	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	1	1 8	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	14	1	124	3	Y	1	1 8	-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

09	600 N	586	-0-	-14	-0-	38	1	546	2	Y	2	2 1	3
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	37	1	539	2	Y	4	4 1	3
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	3	4 1	2
12	620 N	537	-0-	-83	-0-	33	1	500	2	Y	4	3 1	3
01	589 N	537	-0-	-52	-0-	33	1	501	3	Y	3	4 1	2
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	29	1	441	3	Y	4	4 1	2

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	227	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	15	1	135	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	N	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-

KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

09	450 N	408	-0-	-42	-0-	24	1	382	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	465 N	399	-0-	-66	-0-	22	1	375	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	22	1	366	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	23	1	366	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	367	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	18	1	321	3	Y	1			2
						1	9							

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

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

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1297	RRCID ->	137199	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 6826 - 6885	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "T"		WELL #:		18	RRCID ->	137202	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6580 - 8282	
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	11	1	N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	N	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	10	1	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	10	1	N	-0-			-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	9	1	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	8	1	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #:		13	RRCID ->	137206	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 6610 - 7852	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
01	713 N	232	-0-	-481	-0-	13	1	N	-0-			-0-
02	336 N	201	-0-	-135	-0-	12	1	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0126S	RRCID ->	137510	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5124 - 5202	
09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	Y	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065S	RRCID ->	137511	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5097 - 5187	
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	585	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	433	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #:		6	RRCID ->	137515	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5504 - 5873	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1			4
						1	9					
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	1	3	1	2
						1	9					
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	2			4
						2	9					
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-			4
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	Y	3	4	1	3
						3	9					
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	25	1	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	3	N	-0-			-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	N	-0-			-0-
11		480 N	446	-0-	-34	-0-	29	1	417	3	N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-			-0-
*02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675															
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	1			1
							1	9							
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208															
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810															
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-			-0-
01	217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MITCHELL		WELL #:		101	RRCID ->	138244	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5049	PERF.	3044 - 3481		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-		15	1	179	2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-		15	1	169	2	N	-0-		-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-		12	1	139	2	N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-		12	1	148	2	N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-		12	1	150	3	N	-0-		-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-		11	1	142	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0934S	RRCID ->	138246	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5119 - 5198		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		47	RRCID ->	138247	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5162 - 6132		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2		N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-		286	2		N	-0-			-0-
12	310 N	258	-0-	-52	-0-		258	2		N	-0-			-0-
01	310 N	175	-0-	-135	-0-		175	3		N	-0-			-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-		186	3		N	-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #:		1	RRCID ->	138458	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7387 - 7417		
09	240 N	207	-0-	-33	-0-		9	1	196	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
10	248 N	221	-0-	-27	-0-		10	1	209	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11	210 N	207	-0-	-3	-0-		9	1	196	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
12	217 N	211	-0-	-6	-0-		10	1	200	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
01	217 N	178	-0-	-39	-0-		8	1	169	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
02	196 N	164	-0-	-32	-0-		8	1	155	3	Y	1	1 1	1
							1	9						

MAYER 4		WELL #:		2	RRCID ->	138568	COMPL. DATE	05/12/1991	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	6601 - 6781		
09	300 N	288	-0-	-12	-0-		15	1	273	2	Y	-0-		1
10	310 N	297	-0-	-13	-0-		16	1	281	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-		15	1	263	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-		16	1	265	2	Y	1		1
							1	9						
01	310 N	282	-0-	-28	-0-		16	1	266	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		15	1	238	2	Y	1		1
							1	9						

MAYER 19		WELL #:		3	RRCID ->	138570	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6326 - 6377		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ALLISON 54		WELL #:		3	RRCID ->	138571	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5367 - 5925		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	30	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	27	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		7	RRCID ->	138572	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5039 - 5144		
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	21	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #:		0601	RRCID ->	138580	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3798 - 3910		
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	18	1	142	2	N	-0-	-0-	-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-	-0-	-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	20	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		48	RRCID ->	138584	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5146 - 6065		
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		20	RRCID ->	138852	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4484 - 5745		
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-	-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	232	-0-	-218	-0-	232	2			N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #:		58	RRCID ->	138937	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6978 - 7992		
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	54	1	1197	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	48	1	1241	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	49	1	1168	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1044S	RRCID ->	139010	COMPL. DATE	06/07/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 - 5180		
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY, COLLIER		WELL #:		5	RRCID ->	139011	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5065 - 6024	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		21	RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5039 - 5780	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2	N	-0-			-0-
01	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3	N	-0-			-0-
02	560 N	489	-0-	-71	-0-	489	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		22	RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4910 - 6116	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	245			N	NO RPT			-0-

FIELDS 15		WELL #:		7	RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4965 - 5022	
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-	-0-
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	19	1	180	3	N	-0-	-0-
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	21	1	202	3	N	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	3	N	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		5	RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5338 - 5765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #:		2	RRCID ->	139026	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6601 - 6781	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	Y	-0-	1
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	1
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-	1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	2	Y	-0-	1
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	14	1	185	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	15	1	187	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		3	RRCID ->	139032	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6308 - 7202	
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	2
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-	2
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	2
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-	2
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 36		WELL #:		4	RRCID ->	139056	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6283 - 6996			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	139135	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5490 - 6466		
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	997	3	N	-0-	-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	N	-0-	-0-
11	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	86	1	952	3	N	-0-	-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	3	N	-0-	-0-
01	1116	N	927	-0-	-189	-0-	56	1	871	3	N	-0-	-0-
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	51	1	878	3	N	-0-	-0-

HILL-RIP WARD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	139136	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5495 - 6433		
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	23	1	271	3	N	-0-	-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	N	-0-	-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	24	1	269	3	N	-0-	-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	12	1	189	3	N	-0-	-0-
01	279	N	147	-0-	-132	-0-	9	1	138	3	N	-0-	-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	14	1	242	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #:		1305	RRCID ->	139137	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6746 - 6788	
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2		Y	-0-	-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2		Y	-0-	-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2		Y	-0-	-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-	-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-	-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3		Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #:		1298	RRCID ->	139138	COMPL. DATE	06/08/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6776 - 6844	
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-	-0-
10	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2		Y	-0-	-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2		Y	-0-	-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-	-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3		Y	-0-	-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		4	RRCID ->	139180	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7108 - 7297		
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	19	1	274	2	Y	-0-	1
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	18	1	266	2	Y	1	1
							1	9					
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1	2
							1	9					
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1	1
							1	9					
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	1	2
							1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
COLLIER, SHURLEY		WELL #:		6	RRCID ->	139363	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5054 - 5928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0021S	RRCID ->	139367	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 2792 - 3005		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	Y	-0-		-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	-0-		-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	241	3	Y	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	6	1	212	3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		4	RRCID ->	139382	COMPL. DATE	07/14/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5060 - 5975		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1153S	RRCID ->	139500	COMPL. DATE	06/21/1991	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4690 - 5161		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4006R	RRCID ->	139550	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7234 - 8938		
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	24	1	377	3	N	-0-		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	N	-0-		-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1301	RRCID ->	139558	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	4019	PERF. 3164 - 3889		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		901	RRCID ->	139744	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1720 - 3562		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
CANYON RANCH WELL #: 1123E RRCID -> 139745 COMPL. DATE 07/20/1991										TOTAL DEPTH	6232	PERF.	4524	-	4708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6452	-	8062
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5112	-	5970
09		690 N	663	-0-	-27	-0-	84	1	579	2	N	-0-			-0-
10		775 N	761	-0-	-14	-0-	87	1	674	2	N	-0-			-0-
11		720 N	630	-0-	-90	-0-	84	1	546	2	N	-0-			-0-
12		682 N	642	-0-	-40	-0-	87	1	555	2	N	-0-			-0-
01		775 N	499	-0-	-276	-0-	87	1	412	3	N	-0-			-0-
02		588 N	397	-0-	-191	-0-	79	1	318	3	N	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5086	-	5938
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	5780	-	5796
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991										TOTAL DEPTH	8330	PERF.	6567	-	7977
09		690 N	677	-0-	-13	-0-	38	1	639	3	N	-0-			-0-
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	38	1	619	3	N	-0-			-0-
11		660 N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	3	N	-0-			-0-
12		713 N	576	-0-	-137	-0-	32	1	544	3	N	-0-			-0-
01		651 N	607	-0-	-44	-0-	32	1	575	3	N	-0-			-0-
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991										TOTAL DEPTH	8137	PERF.	6903	-	8085
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
01		93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
02		140 N	69	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				-0-
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735														
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	4 1	54 3	N	-0-				-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	N	-0-				-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490														
09		1440 N	1414	-0-	-26	-0-	84 1	1330 3	N	-0-				-0-
10		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	91 1	1422 3	N	-0-				-0-
11		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	81 1	1257 3	N	-0-				-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	89 1	1410 3	N	-0-				-0-
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	94 1	1417 3	N	-0-				-0-
*02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	83 1	1232 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100														
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	547 3	N	-0-				-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	26 1	581 3	N	-0-				-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 3	N	-0-				-0-
12		589 N	324	-0-	-265	-0-	14 1	310 3	N	-0-				-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	31 1	730 3	N	-0-				-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	23 1	545 3	N	-0-				-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780														
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-				-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-				-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 3	N	-0-				-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	N	-0-				-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-				-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887														
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 3	N	-0-				-0-
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	34 1	762 3	N	-0-				-0-
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 3	N	-0-				-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 3	N	-0-				-0-
01		806 N	784	-0-	-22	-0-	32 1	752 3	N	-0-				-0-
*02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	28 1	672 3	N	-0-				-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572														
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	109 1	1623 2	Y	-0-				-0-
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	113 1	1778 2	Y	-0-				-0-
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	115 1	1758 2	Y	-0-				-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	115 1	1766 2	Y	-0-				-0-
01		1891 N	1827	-0-	-64	-0-	111 1	1716 2	Y	-0-				-0-
*02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114 1	1651 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "P"		WELL #:		14	RRCID ->	141210	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6612 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	512	-0-	-28	-0-	151 1	361 3	N	-0-			-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	156 1	358 3	N	-0-			-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	152 1	345 3	N	-0-			-0-
12		527 N	493	-0-	-34	-0-	154 1	339 3	N	-0-			-0-
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	153 1	341 3	N	-0-			-0-
02		476 N	435	-0-	-41	-0-	138 1	297 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, E. S. JR. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	141235	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6552 - 7778	
09		630 N	137	-0-	-493	-0-	8 1	129 3	N	-0-			-0-
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	9 1	146 3	N	-0-			-0-
11		210 N	4	-0-	-206	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1073 3	N	-0-			-0-
*02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	48 1	895 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		2	RRCID ->	141525	COMPL. DATE	04/26/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6558 - 7868	
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	18 1	274 3	N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 3	N	-0-			-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 3	N	-0-			-0-
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	17 1	273 3	N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	17 1	274 3	N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	15 1	241 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		1	RRCID ->	142156	COMPL. DATE	08/05/1992	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7234 - 7258	
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 2	N	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C		WELL #:		2	RRCID ->	142180	COMPL. DATE	08/01/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6588 - 7812	
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 3	N	-0-			-0-
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	229 3	N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	12 1	211 3	N	-0-			-0-
12		248 N	142	-0-	-106	-0-	8 1	134 3	N	-0-			-0-
01		248 N	34	-0-	-214	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
02		196 N	40	-0-	-156	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #:		1897	RRCID ->	142357	COMPL. DATE	08/30/1992	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	5691 - 7959	
09		1770 N	1399	-0-	-371	-0-	83 1	1316 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1778	-0-	-20	-0-	107 1	1671 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	96 1	1486 3	N	-0-			-0-
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	112 1	1775 3	N	-0-			-0-
01		1767 X	1690	-0-	-77	-0-	105 1	1585 3	N	-0-			-0-
02		1596 X	1497	-0-	-99	-0-	94 1	1403 3	N	-0-			-0-

MORRISS BROS. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	142422	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	6656 - 8722	
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	27 1	463 2	Y	-0-			-0-
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	Y	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	32 1	549 2	Y	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32 1	569 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	33 1	563 2	Y	-0-			-0-
02		532 N	522	-0-	-10	-0-	30 1	492 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
WILSON, DUKE		WELL #: 1876		RRCID -> 142474		COMPL. DATE 08/24/1992			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-			-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	11	1	170	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 2		RRCID -> 142578		COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748					
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	3	N	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE "A"		WELL #: 1863R		RRCID -> 142859		COMPL. DATE 11/13/1992			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1889		RRCID -> 142860		COMPL. DATE 09/22/1992			TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-			-0-
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	15	1	230	3	N	-0-			-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 7		RRCID -> 143203		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4930 - 5523					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859					
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938					
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401															
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069															
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	18	1	396	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	18	1	405	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
11		420 N	400	-0-	-20	-0-	17	1	381	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1	405	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
01		434 N	415	-0-	-19	-0-	19	1	395	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
*02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	Y	2	1	1	2
							2	9							

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410															
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 115		WELL #:		7	RRCID ->	144103	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5248 - 6376		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	89	1	449	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	91	1	453	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	89	1	462	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	89	1	434	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	92	1	427	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	86	1	424	3	Y	2	1	1	2
						2	9							

KELLY 115		WELL #:		6	RRCID ->	144105	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5126 - 6284		
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	95	1	578	2	Y	5	5	1	1 8 -0-
						6	9							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	114	1	952	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1115	2	Y	7	3	1	4
						8	9							
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	118	1	1008	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	112	1	848	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	980 N	766	-0-	-214	-0-	98	1	665	3	Y	3	2	1	3
						3	9							

GALBREATH 65		WELL #:		7	RRCID ->	144111	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5323 - 5906		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY 32		WELL #:		7	RRCID ->	144112	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5347 - 5649		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 32		WELL #:		1	RRCID ->	144196	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5350 - 5566		
09	570 N	362	-0-	-208	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-			-0-
01	682 N	528	-0-	-154	-0-	33	1	495	3	N	-0-			-0-
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	26	1	385	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

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

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

09	150 N	79	-0-	-71	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

09	480 N	448	-0-	-32	-0-	19	1	427	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	19	1	425	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	16	1	362	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	465 N	286	-0-	-179	-0-	13	1	271	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	434 N	340	-0-	-94	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	15	1	295	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	1			4
						1	9							
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	Y	2			3
						2	9							
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	3			6
						3	9							
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1098	3	Y	5	6	1	5
						6	9							
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1037	3	Y	1			6
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842																		
SHURLEY 123		WELL #:		9	RRCID ->	146190	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5377 - 6286										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	2	2	1	2								
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	3	3	1	2								
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	4	3	1	1 8 2								
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	3	2	1	1 8 2								
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	18	1	361	3	Y	3	3	1	2								
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	17	1	323	3	Y	3	3	1	2								
WARD 114													WELL #:	9	RRCID ->	146191	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5584 - 6745
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-								
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-								
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-								
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-								
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-			-0-								
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-								
CANYON RANCH													WELL #:	0127S	RRCID ->	146405	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5509	PERF.	5178 - 5274
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-			-0-								
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-			-0-								
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-			-0-								
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-			-0-								
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-								
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-			-0-								
CANYON RANCH													WELL #:	0128S	RRCID ->	146406	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5302
09	1070 N	344	-0-	-726	-0-	344	3			Y	-0-			-0-								
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			-0-								
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-			-0-								
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-								
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-			-0-								
02	336 N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-			-0-								
CANYON RANCH													WELL #:	0138S	RRCID ->	146407	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5172 - 5301
09	545 N	193	-0-	-352	-0-	193	3			Y	-0-			-0-								
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-								
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-								
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-								
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-								
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-								
CANYON RANCH													WELL #:	0136S	RRCID ->	146408	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	5116 - 5208
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-			-0-								
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-			-0-								
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-			-0-								
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-			-0-								
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-			-0-								
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3			Y	-0-			-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1076S	RRCID ->	146445	COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5147 - 5249	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		53 N	53	-0-	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52	10 3			Y	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	243 3			Y	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	210 3			Y	-0-			-0-
01		198 N	198	-0-	-0-	198 3			Y	-0-			-0-
02		224 N	166	-0-	-58	166 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		8	RRCID ->	146462	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5433 - 5889	
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		31 X	31	-0-	-0-	2 1	29 3		Y	-0-			-0-
*02		65 X	65	-0-	-0-	4 1	61 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1077S	RRCID ->	146545	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5104 - 5201	
09		150 N	146	-0-	-4	146 3			Y	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	156 3			Y	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	147 3			Y	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	147 3			Y	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13	142 3			Y	-0-			-0-
02		140 N	105	-0-	-35	105 3			Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146602	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5625 - 5705	
09		190 N	190	-0-	-0-	15 1	175 3	N		-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	17 1	184 3	N		-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	16 1	173 3	N		-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	10 1	162 3	N		-0-			-0-
01		186 N	158	-0-	-28	10 1	148 3	N		-0-			-0-
02		168 N	159	-0-	-9	9 1	150 3	N		-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		9	RRCID ->	146603	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5026 - 6203	
09		284 N	284	-0-	-0-	14 1	268 2	Y		2	1 1		2
						2 9							
10		293 N	293	-0-	-0-	15 1	277 2	Y		1	2 1		1
						1 9							
11		281 N	281	-0-	-0-	14 1	264 2	Y		3	2 1	1 8	1
						3 9							
12		279 N	276	-0-	-3	13 1	261 2	Y		2	1 1	1 8	1
						2 9							
01		279 N	273	-0-	-6	13 1	258 3	Y		2	2 1		1
						2 9							
02		252 N	252	-0-	-0-	12 1	238 3	Y		2	2 1		1
						2 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 36		WELL #:		6	RRCID ->	146606	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5337 - 5787	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	33 1	471 2	Y	3		2 1		3
						3 9							
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	33 1	485 2	Y	2		3 1		2
						2 9							
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	31 1	449 2	Y	5		3 1	2 8	2
						6 9							
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33 1	490 2	Y	5		3 1	1 8	3
						6 9							
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	475 3	Y	3		4 1		2
						3 9							
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	27 1	402 3	Y	3		3 1		2
						3 9							

SHURLEY 166		WELL #:		7	RRCID ->	146607	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5578 - 6077	
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	13 1	183 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	181 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	11 1	159 2	Y	2		1 1	1 8	1
						2 9							
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	10 1	154 2	Y	1		1 1		1
						1 9							
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	10 1	154 3	Y	1		1 1		1
						1 9							
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	9 1	134 3	Y	1		1 1		1
						1 9							

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #:		7	RRCID ->	146660	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7536 - 8640	
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	250 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	17 1	259 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	17 1	256 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	15 1	218 2	Y	-0-				-0-
						1 9							-0-

WARD, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	146662	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	5926 - 6850	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	52 1	609 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	55 1	601 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58 1	636 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	39 1	614 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41 1	627 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39 1	668 3	N	-0-				-0-
						1 9							-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1075S	RRCID ->	146685	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	5192 - 5289	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		Y	-0-				-0-
						1 9							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 116		WELL #:		9	RRCID ->	146708	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5028 - 6280
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	1	1 1	-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 9	105 2	Y	1	1 1	-0-	
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	1 9	97 2	Y	-0-		-0-	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	99 2	Y	1	1 1	-0-	
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	1 9	75 3	Y	-0-		-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4 1	64 3	Y	-0-		-0-	
						3 1						

VALLIANT, L. R.		WELL #:		7	RRCID ->	146769	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7240 - 7502
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7 1	110 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 3	N	-0-		-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	7 1	100 2	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0824S	RRCID ->	146910	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5093 - 5186
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		0935S	RRCID ->	146912	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5096 - 5192
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-		-0-	
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		-0-	
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		Y	-0-		-0-	
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-		-0-	
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		-0-	
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1078S	RRCID ->	146913	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5110 - 5204
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-		-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-	
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-	
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146 3		Y	-0-		-0-	

SHURLEY 96		WELL #:		8	RRCID ->	146968	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5385 - 6053
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	N	-0-		-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	4 1	74 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GALBREATH 66		WELL #:		9	RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	60 N	32	-0-	-28	-0-		3 1	29 2	Y	-0-		1
10	62 N	39	-0-	-23	-0-		4 1	35 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4 1	36 2	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		4 1	34 2	Y	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5 1	42 3	Y	-0-		-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-		7 1	50 3	Y	-0-		-0-

ESPY 57		WELL #:		9	RRCID -> 147357		COMPL. DATE 10/23/1993			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835		
09	450 N	405	-0-	-45	-0-		45 1	360 2	Y	-0-		3
10	465 N	429	-0-	-36	-0-		46 1	382 2	Y	1		4
							1 9					
11	450 N	447	-0-	-3	-0-		46 1	401 2	Y	-0-		4
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-		52 1	399 2	Y	1	4 1	1
							1 9					
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-		38 1	413 3	Y	-0-		1
02	420 N	364	-0-	-56	-0-		18 1	345 3	Y	1		2
							1 9					

GALBREATH 65		WELL #:		8	RRCID -> 147358		COMPL. DATE 10/15/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER 112		WELL #:		9	RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-		5 1	77 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	86 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		6 1	72 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-		6 1	72 2	Y	1		1
							1 9					
01	93 N	82	-0-	-11	-0-		5 1	77 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-		6 1	68 3	Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #:		9	RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811		
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-		73 1	582 2	Y	-0-		4
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-		75 1	627 2	Y	1		5
							1 9					
11	690 N	668	-0-	-22	-0-		69 1	598 2	Y	1		6
							1 9					
12	682 N	618	-0-	-64	-0-		71 1	547 2	Y	-0-	5 1	1
01	713 N	599	-0-	-114	-0-		50 1	548 3	Y	1		2
							1 9					
02	616 N	497	-0-	-119	-0-		25 1	471 3	Y	1		3
							1 9					

FIELDS 17		WELL #:		9	RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974		
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-		28 1	253 3	N	-0-		-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-		30 1	248 3	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-		30 1	239 3	N	-0-		-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-		32 1	241 3	N	-0-		-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-		33 1	231 3	N	-0-		-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-		28 1	210 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	17	1	249	2	Y	1	1	1		1
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	2	2	1		1
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	17	1	242	2	Y	3	2	1	1 8	1
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	16	1	243	2	Y	2	1	1	1 8	1
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	248	3	Y	2	2	1		1
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	14	1	218	3	Y	2	2	1		1

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

09	810 N	787	-0-	-23	-0-	51	1	732	2	Y	4	4	1		4
10	837 N	230	-0-	-607	-0-	15	1	214	2	Y	1	4	1		1
11	810 N	528	-0-	-282	-0-	34	1	491	2	Y	3	2	1		2
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	34	1	513	2	Y	4	3	1		3
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	Y	3	4	1		2
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	Y	4	4	1		2

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	1	1	1		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	1	1	1		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	76	2	Y	1	1	1		-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	3	1	54	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	567	2	Y	3	3	1		3
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	39	1	571	2	Y	4	4	1		3
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	36	1	522	2	Y	5	4	1	2 8	2
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	36	1	539	2	Y	6	3	1	2 8	3
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	35	1	541	3	Y	3	4	1		2
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	30	1	462	3	Y	4	4	1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		9	RRCID ->	147653	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5121 - 5918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	452 3		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37 1	460 3		N	-0-			-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23 1	276 3		N	-0-			-0-
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	25 1	316 3		N	-0-			-0-
01	496 N	344	-0-	-152	-0-	27 1	317 3		N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3		N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		10	RRCID ->	148084	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5148 - 6470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #:		10	RRCID ->	148085	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5230 - 5704	
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2		Y	-0-			2
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	28 1	421 2		Y	1	3 1		-0-
						1 9							
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	30 1	384 2		Y	2			2
						2 9							
12	403 N	166	-0-	-237	-0-	12 1	154 2		Y	-0-			2
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #:		11	RRCID ->	148087	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5322 - 6169	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		7	RRCID ->	148088	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	4991 - 6238	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	16 1	353 2		Y	2	3 1		-0-
						2 9							
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	363 2		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	14 1	311 2		Y	2	1 1		1
						2 9							
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	15 1	325 2		Y	2	2 1		1
						2 9							
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	15 1	312 3		Y	1	1 1		1
						1 9							
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	14 1	281 3		Y	1	1 1		1
						1 9							

SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	148098	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5256 - 6293	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16 1	330 3		N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3		N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	11 1	199 3		N	-0-			-0-
01	279 N	189	-0-	-90	-0-	9 1	180 3		N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	9 1	152 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		10	RRCID ->	148099	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5190 - 6540
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	61 1	878 2	Y	5	5 1		5
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	901 2	Y	6	6 1		5
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	57 1	834 2	Y	7	6 1	3 8	3
12	992 N	892	-0-	-100	-0-	55 1	827 2	Y	9	5 1	2 8	5
01	961 N	874	-0-	-87	-0-	53 1	815 3	Y	5	6 1		4
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	48 1	721 3	Y	5	6 1		3

SHURLEY 147		WELL #:		9	RRCID ->	148100	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5540 - 6949
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	102 1	168 2	Y	1	1 1		1
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	105 1	171 2	Y	2	2 1		1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	106 1	235 2	Y	3	2 1	1 8	1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	108 1	228 2	Y	2	1 1	1 8	1
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	107 1	218 3	Y	2	2 1		1
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	97 1	193 3	Y	2	2 1		1

HILL-ROUSSELOT C		WELL #:		3	RRCID ->	148180	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7241 - 7512
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	30 1	735 3	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	27 1	667 3	N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 3	N	-0-			-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	24 1	478 3	N	-0-			-0-
01	682 N	489	-0-	-193	-0-	18 1	471 3	N	-0-			-0-
02	560 N	202	-0-	-358	-0-	8 1	194 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO		WELL #:		2	RRCID ->	148194	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6892 - 6916
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	13 1	330 3	N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	14 1	337 3	N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	711 3	N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22 1	581 3	N	-0-			-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28 1	662 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0823S	RRCID ->	148530	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5086 - 5162
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		0825S	RRCID ->	148531	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5056 - 5139
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0827S	RRCID ->	148532	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5056 - 5134
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	Y	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-			-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0936S	RRCID ->	148533	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	5096 - 5186
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	Y	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	Y	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	674	-0-	-138	-0-	674	3	Y	-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #:		2010	RRCID ->	148615	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7158 - 7890
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-	725	2	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	788	2	-0-
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	50	1	Y	-0-	756	2	-0-
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	48	1	Y	-0-	739	2	-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	49	1	Y	-0-	755	2	-0-
02	756 N	403	-0-	-353	-0-	26	1	Y	-0-	377	2	-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	148801	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7518 - 7538
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	624	3	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	575	3	-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	478	3	-0-
12	496 N	161	-0-	-335	-0-	8	1	N	-0-	153	3	-0-
01	589 N	135	-0-	-454	-0-	5	1	N	-0-	130	3	-0-
02	476 N	29	-0-	-447	-0-	1	1	N	-0-	28	3	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		10	RRCID ->	149504	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5276 - 5734
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	98	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	91	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	85	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	75	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

09	750 N	498	-0-	-252	-0-	25	1	470	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	744 N	613	-0-	-131	-0-	31	1	579	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	5	5 1	3
						6	9						

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY				WELL #: 52	RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	- 5938						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300 N	278	-0-	-22	-0-		278	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-		268	2		Y	-0-				-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-		264	2		Y	-0-				-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2		Y	-0-				-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3		Y	-0-				-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3		Y	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 58	RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	- 5981						
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	2		N	-0-				-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-		145	2		N	-0-				-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-		119	2		N	-0-				-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-		104	2		N	-0-				-0-
01	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	3		N	-0-				-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-		108	3		N	-0-				-0-

SHURLEY				WELL #: 66	RRCID -> 149554	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 5167	- 5842						
09	660 N	656	-0-	-4	-0-		656	2		N	-0-				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		685	2		N	-0-				-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708	2		N	-0-				-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2		N	-0-				-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	3		N	-0-				-0-
02	672 N	611	-0-	-61	-0-		611	3		N	-0-				-0-

SHURLEY 99				WELL #: 6	RRCID -> 149680	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 5466	- 6441						
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		21	1	437	3	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-		26	1	492	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-		26	1	470	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-		28	1	488	3	N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-		25	1	481	3	N	-0-			-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-		24	1	428	3	N	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 9	RRCID -> 149687	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6619	- 6641						
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		112	1	130	3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-		116	1	136	3	N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-		88	1	126	3	N	-0-			-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-		20	1	98	3	N	-0-			-0-
01	248 N	150	-0-	-98	-0-		21	1	129	3	N	-0-			-0-
02	196 N	103	-0-	-93	-0-		6	1	97	3	N	-0-			-0-

WARD 127				WELL #: 10	RRCID -> 149701	COMPL. DATE 05/09/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5665	- 5765						
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	3	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-		8	1	165	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	3	N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10	1	153	3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-		9	1	163	3	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		9	1	145	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 126		WELL #:		10	RRCID ->	149702	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5081 -	6507
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	31	1	482	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	29	1	491	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	28	1	464	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	30	1	473	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	27	1	465	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	23	1	409	3	Y	-0-		2

KELLY 35		WELL #:		5	RRCID ->	149705	COMPL. DATE	05/21/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5405 -	6625
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #:		7	RRCID ->	149965	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5337 -	5566
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	33	1	563	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	32	1	531	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	29	1	458	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	589 N	476	-0-	-113	-0-	26	1	449	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	22	1	387	3	Y	1		2
						1	9						

SHURLEY		WELL #:		67	RRCID ->	150016	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5208 -	6000
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #:		11	RRCID ->	150287	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5751 -	6351
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		11	RRCID ->	150330	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5275 - 6482
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	13 1	193 2	Y	1	1 1		1
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	12 1	178 2	Y	1	1 1		1
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	12 1	170 2	Y	2	1 1	1 8	1
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	11 1	161 2	Y	1	1 1		1
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	10 1	156 3	Y	1	1 1		1
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	9 1	142 3	Y	1	1 1		1

SHURLEY 142		WELL #:		12	RRCID ->	150331	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5505 - 6564
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	44 1	631 2	Y	3	3 1		3
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45 1	656 2	Y	4	4 1		3
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	42 1	608 2	Y	6	5 1	2 8	2
12	713 N	572	-0-	-141	-0-	35 1	530 2	Y	6	3 1	2 8	3
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	36 1	562 3	Y	4	4 1		3
02	616 N	525	-0-	-91	-0-	32 1	490 3	Y	3	4 1		2

WARD, RIP "H-46"		WELL #:		2	RRCID ->	150660	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5248 - 6141
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	5 1	55 3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	N	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 3	N	-0-			-0-
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #:		4302	RRCID ->	150663	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5316 - 6206
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	16 1	185 3	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	205 3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	194 3	N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10 1	164 3	N	-0-			-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	10 1	148 3	N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	8 1	144 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		11	RRCID ->	150800	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5112 - 6242
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	20 1	370 2	Y	2	2 1		2
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	21 1	387 2	Y	3	3 1		2
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	19 1	363 2	Y	3	3 1	1 8	1
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	18 1	366 2	Y	4	2 1	1 8	2
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	18 1	360 3	Y	3	3 1		2
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	16 1	318 3	Y	3	3 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 120		WELL #:		12	RRCID ->	150802	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5102 - 6137
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	22 1	421 2	Y	1	2 1	2	
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	23 1	435 2	Y	3	3 1	2	
11	480 N	282	-0-	-198	-0-	14 1	266 2	Y	2	3 1	1	
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1	509 2	Y	4	2 1	3	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	614 3	Y	4	4 1	3	
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	491 3	Y	3	4 1	2	

REED 100		WELL #:		11	RRCID ->	150805	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5151 - 6157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REED 101		WELL #:		10	RRCID ->	150808	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4990 - 6273
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-		-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-	
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-		-0-	

REED 116		WELL #:		11	RRCID ->	150810	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5052 - 6323
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHURLEY 148		WELL #:		5	RRCID ->	150811	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5583 - 5856
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	Y	1	1 1	1	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13 1	186 2	Y	1	1 1	1	
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10 1	148 2	Y	2	1 1	1 8	
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	144 2	Y	1	1 1	1	
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	142 3	Y	1	1 1	1	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8 1	122 3	Y	1	1 1	1	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846										COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6055 - 6529
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-		
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-		-0-		

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855										COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5837 - 6266
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857										COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4292 - 5134
09	900 N	774	-0-	-126	-0-	774	3			Y	-0-		-0-		
10	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3			Y	-0-		-0-		
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-		-0-		
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-		-0-		
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	3			Y	-0-		-0-		
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3			Y	-0-		-0-		

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908										COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6738 - 6992
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-		-0-		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	1 1	-0-		
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		-0-		
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-		

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951										COMPL. DATE	02/04/1994	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	6578 - 8066
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-		-0-		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-		-0-		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-		-0-		
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		-0-		
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-		
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-		-0-		

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952										COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6804 - 7958
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	3	N	-0-		-0-		
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	3	N	-0-		-0-		
11	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	57	1	980	3	N	-0-		-0-		
12	1240 N	991	-0-	-249	-0-	56	1	935	3	N	-0-		-0-		
01	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	54	1	981	3	N	-0-		-0-		
02	980 N	963	-0-	-17	-0-	49	1	914	3	N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	19 1	286 2	Y	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	19 1	289 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	275	-0-	-5	-0-	18 1	257 2	Y	-0-		-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414												
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123												
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	128 1	443 3	N	-0-		-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	134 1	454 3	N	-0-		-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	139 1	542 3	N	-0-		-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	138 1	710 3	N	-0-		-0-
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	132 1	604 3	N	-0-		-0-
*02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	118 1	575 3	N	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973												
09		690 N	552	-0-	-138	-0-	552 2		Y	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-		-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-		-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		Y	-0-		-0-
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	512 3	1 9	Y	1	1 8	-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979												
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	7 1	161 3	N	-0-		-0-
10		217 N	161	-0-	-56	-0-	6 1	155 3	N	-0-		-0-
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	7 1	147 3	N	-0-		-0-
12		186 N	126	-0-	-60	-0-	6 1	120 3	N	-0-		-0-
01		155 N	141	-0-	-14	-0-	5 1	136 3	N	-0-		-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	5 1	125 3	N	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102												
09		2280 N	2218	-0-	-62	-0-	180 1	2037 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	213 1	2457 2	Y	-0-		-0-
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	196 1	2167 2	Y	-0-		-0-
12		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	198 1	2233 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01		2666 X	2229	-0-	-437	-0-	159 1	2070 3	Y	-0-		-0-
02		2408 X	1969	-0-	-439	-0-	136 1	1826 3	Y	6	6 8	-0-
							7 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151197	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 6444 - 6974	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	113	1	211	3	N	-0-	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	3	N	-0-	-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	15	1	267	3	N	-0-	-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	16	1	261	3	N	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-	-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		3	RRCID ->	151198	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8476 - 8710	
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	22	1	322	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	21	1	332	2	Y	-0-	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	-0-	-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-	-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-	-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	26	1	373	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6693 - 8245	
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	N	-0-	-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		11	RRCID ->	151214	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5420 - 6489	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 168		WELL #:		9	RRCID ->	151224	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 5582 - 6731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	151271	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6720 - 7074	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-	-0-

WARD, RIP "B"		WELL #:		102	RRCID ->	151276	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5722 - 6259	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-	-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	N	-0-	-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	52	1	574	3	N	-0-	-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	36	1	567	3	N	-0-	-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-	-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	32	1	553	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	35	2	Y	1			1
						1	9							
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	1			1
						1	9							
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109														
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	23	1	552	3	N	-0-			-0-
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
12	620 N	538	-0-	-82	-0-	25	1	513	3	N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	20	1	531	3	N	-0-			-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173														
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
11	330 N	37	-0-	-293	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048														
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-			-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982														
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	22	1	363	3	N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	22	1	363	3	N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	16	1	308	3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342														
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-			-0-
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	19	1	206	3	N	-0-			-0-
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	310 N	143	-0-	-167	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-WARD, RIP "B"		WELL #:		4	RRCID ->	151616	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5450 - 6542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		929 N	929	-0-	-0-	-0-	73 1	856 3	N	-0-				-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	81 1	884 3	N	-0-				-0-
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	24 1	261 3	N	-0-				-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	17 1	262 3	N	-0-				-0-
01		961 N	273	-0-	-688	-0-	17 1	256 3	N	-0-				-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	15 1	259 3	N	-0-				-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	151618	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5874 - 6942		
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-				-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
12		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-				-0-
01		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-				-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "C"		WELL #:		2	RRCID ->	151620	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724 - 6644		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		4102	RRCID ->	151623	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	5201 - 6104		
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	36 1	423 3	N	-0-				-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1	428 3	N	-0-				-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	37 1	406 3	N	-0-				-0-
12		465 N	427	-0-	-38	-0-	26 1	401 3	N	-0-				-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	27 1	410 3	N	-0-				-0-
*02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #:		3901	RRCID ->	151624	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5352 - 6043		
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	43 1	505 3	N	-0-				-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	48 1	521 3	N	-0-				-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	44 1	486 3	N	-0-				-0-
12		558 N	525	-0-	-33	-0-	31 1	494 3	N	-0-				-0-
01		558 N	505	-0-	-53	-0-	31 1	474 3	N	-0-				-0-
*02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	29 1	494 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "D"		WELL #:		102	RRCID ->	151625	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5730 - 6698		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARD, RIP "K"		WELL #:		4802	RRCID ->	151626	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5626 - 6677		
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3	N	-0-				-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	N	-0-				-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-				-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3	N	-0-				-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, R.C.		WELL #:		6	RRCID ->	151639	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6190 - 7110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		1125	RRCID ->	151641	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y		-0-			-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2		Y		-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2		Y		-0-			-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y		-0-			-0-
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483	3		Y		-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		5	RRCID ->	151644	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7106 - 7188		
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	10	1	266	3	N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		2	RRCID ->	151649	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6616 - 7083		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #:		8	RRCID ->	151697	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4851 - 5219		
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	30	1	292	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	32	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	30	1	280	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							

FIELDS 17		WELL #:		10	RRCID ->	151711	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5361 - 5849		
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	19	1	142	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	540	-0-	-150	-0-	60	1	480	2	Y	-0-			4
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	626	2	Y	1			5
						1	9							
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	594	2	Y	1			6
						1	9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	68	1	524	2	Y	-0-	5	1	1
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	56	1	615	3	Y	1			2
						1	9							
02	616 N	469	-0-	-147	-0-	23	1	445	3	Y	1			3
						1	9							

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

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

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

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

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

09	510 N	509	-0-	-1	-0-	33	1	473	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	4	3	1	2
						4	9					2	8	
12	527 N	123	-0-	-404	-0-	8	1	114	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	27	1	410	3	Y	3	4	1	2
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REED 116		WELL #:		12	RRCID ->	152118	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5612 - 6439		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #:		6	RRCID ->	152120	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5506 - 6654		
09	390 N	387	-0-	-3	-0-		25	1	360	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
10	403 N	396	-0-	-7	-0-		25	1	369	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
11	390 N	366	-0-	-24	-0-		23	1	340	2	Y	3	3 1	1 8
							3	9						
12	403 N	375	-0-	-28	-0-		23	1	348	2	Y	4	2 1	1 8
							4	9						
01	403 N	366	-0-	-37	-0-		22	1	341	3	Y	3	3 1	2
							3	9						
02	336 N	327	-0-	-9	-0-		20	1	306	3	Y	1	2 1	1
							1	9						

REED 100		WELL #:		10	RRCID ->	152121	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5164 - 6106		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #:		15	RRCID ->	152126	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6128 - 6342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REED 116		WELL #:		14	RRCID ->	152138	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5191 - 6228		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		302	RRCID ->	152260	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6291 - 7556		
09	420 N	348	-0-	-72	-0-		25	1	323	3	N	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-		25	1	351	3	N	-0-		-0-
11	420 N	360	-0-	-60	-0-		22	1	338	3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-		23	1	319	3	N	-0-		-0-
01	372 N	260	-0-	-112	-0-		17	1	243	2	N	-0-		-0-
02	336 N	270	-0-	-66	-0-		19	1	251	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #:		3	RRCID ->	152264	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 6564 -	7937	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	28 1	479 3	N	N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30 1	500 3	N	N	-0-			-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	22 1	376 3	N	N	-0-			-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	27 1	451 3	N	N	1	1 8		-0-
						1 9							
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	27 1	489 3	N	N	-0-			-0-
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	471 3	N	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		803	RRCID ->	152268	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6478 -	8062	
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	N	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	8 1	169 3	N	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3	N	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	N	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	7 1	160 3	N	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		4	RRCID ->	152270	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6475 -	7934	
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	20 1	446 3	N	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 3	N	N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	17 1	380 3	N	N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22 1	482 3	N	N	-0-			-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	18 1	425 3	N	N	-0-			-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16 1	382 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #:		3	RRCID ->	152272	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 6526 -	7934	
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	99 1	250 3	N	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	102 1	247 3	N	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	102 1	301 3	N	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	104 1	289 3	N	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104 1	307 3	N	N	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	94 1	291 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #:		3	RRCID ->	152277	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 6540 -	7903	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 3	N	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 3	N	N	-0-			-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	10 1	181 3	N	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9 1	160 3	N	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		4	RRCID ->	152278	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6690 -	8040	
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	40 1	670 3	N	N	-0-			-0-
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	40 1	663 3	N	N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	34 1	580 3	N	N	-0-			-0-
12	744 N	632	-0-	-112	-0-	36 1	596 3	N	N	-0-			-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	34 1	609 3	N	N	-0-			-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 3	N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	91 1	13 3	N	-0-		-0-				-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	91 1	15 3	N	-0-		-0-				-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	93 1	95 3	N	-0-		-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	96 1	104 3	N	-0-		-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	99 1	102 3	N	-0-		-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	89 1	92 3	N	-0-		-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N	-0-		-0-				-0-
10	186 N	23	-0-	-163	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-				-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

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

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

09	330 N	305	-0-	-25	-0-	29 1	276 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	42 1	292 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39 1	290 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35 1	297 2	Y	-0-		-0-				-0-
						2 9									
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	35 1	289 3	Y	-0-		-0-				-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	30 1	257 3	Y	-0-		-0-		2 1		-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		14	RRCID ->	152562	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4939 - 6193
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	1	73	2	Y	1	1 1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	9	61	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		13	RRCID ->	152563	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6386 - 6443
09	357 N	102	-0-	-255	-0-	7	1	94	2	Y	1	1 1
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	9	88	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	6	1	83	2	Y	1	1 1
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	1	9	82	2	Y	1	1 1
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	1	1 1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	1	9	76	3	Y	1	1 1

VALLIANT, L. R.		WELL #:		8	RRCID ->	152658	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6288 - 7660
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	38	1	496	3	N	-0-	-0-
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	38	1	524	3	N	-0-	-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	35	1	531	3	N	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	N	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	589	2	N	-0-	-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1371	RRCID ->	152659	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5902 - 6340
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	41	1	655	3	N	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	N	-0-	-0-
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	43	1	674	3	N	-0-	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	N	-0-	-0-
01	806 N	482	-0-	-324	-0-	30	1	452	3	N	-0-	-0-
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	30	1	452	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		6	RRCID ->	152660	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7154 - 7503
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	7	1	181	3	N	-0-	-0-
10	279 N	98	-0-	-181	-0-	4	1	94	3	N	-0-	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	11	1	248	3	N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	N	-0-	-0-
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	7	1	155	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1367	RRCID ->	152663	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	5271 - 5385
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	45	1	706	3	N	-0-	-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	3	N	-0-	-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	734	3	N	-0-	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	N	-0-	-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	3	N	-0-	-0-
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	44	1	654	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-		-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	3	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	82	1	894	3	N	-0-		-0-
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	75	1	829	3	N	-0-		-0-
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	54	1	855	3	N	-0-		-0-
01	961 N	899	-0-	-62	-0-	55	1	844	3	N	-0-		-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	892	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

09	270 N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-		-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	N	-0-		-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	3	N	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	13	1	228	3	N	-0-		-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

09	960 N	484	-0-	-476	-0-	38	1	446	3	N	-0-		-0-
10	930 N	646	-0-	-284	-0-	54	1	592	3	N	-0-		-0-
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	54	1	601	3	N	-0-	6 8	-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	3	N	-0-		-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	N	-0-		-0-
*02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	867	3	N	-0-		-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-		-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		8-X	RRCID ->	152683	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6763 - 7236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	10 1	112 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		155 N	91	-0-	-64	-0-	8 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112 N	65	-0-	-47	-0-	6 1	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		102	RRCID ->	152684	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7202 - 8162	
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	21 1	523 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	16 1	395 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		403 N	235	-0-	-168	-0-	9 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	12 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	152702	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7057 - 7087	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		3	RRCID ->	152706	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5838 - 6852	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	152710	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6597 - 7404	
09		420 N	411	-0-	-9	-0-	18 1	393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	18 1	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	19 1	406 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	16 1	387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #:		4202	RRCID ->	152711	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "C"		WELL #:		302	RRCID ->	152713	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6632 - 6948	
09		420 N	364	-0-	-56	-0-	141 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	145 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	144 1	285 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	148 1	270 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	147 1	264 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	132 1	233 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, RIP "F"		WELL #:		4402	RRCID ->	152718	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5366 - 6288		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	N	-0-	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		302	RRCID ->	152720	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6490 - 8135		
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-	-0-	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-	26	1	618	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	152730	COMPL. DATE	06/04/1994	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	5698 - 7774		
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	-0-	161	1	809	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1028	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1014	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	990	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	964	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #:		1356	RRCID ->	152749	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6748 - 6916		
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3			N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	-0-	123	3			N	-0-	-0-	-0-

WARD, R.C.		WELL #:		3	RRCID ->	152754	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	6075 - 7155		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	152756	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6587 - 7994		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	650	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11	660 N	634	-0-	-26	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	37	1	618	3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	581	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER "RR"		WELL #:		102X	RRCID ->	152775	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7532 - 8474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	46 1	1135 3	N	-0-				-0-
10		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 3	N	-0-				-0-
11		960 N	922	-0-	-38	-0-	40 1	882 3	N	-0-				-0-
12		992 N	934	-0-	-58	-0-	44 1	890 3	N	-0-				-0-
01		1023 N	950	-0-	-73	-0-	35 1	915 3	N	-0-				-0-
02		868 N	834	-0-	-34	-0-	34 1	800 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #:		2	RRCID ->	152779	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6491 - 6891		
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	76 1	129 3	N	-0-				-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	83 1	202 3	N	-0-				-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	78 1	165 3	N	-0-				-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	80 1	156 3	N	-0-				-0-
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	79 1	157 3	N	-0-				-0-
02		224 N	219	-0-	-5	-0-	72 1	147 3	N	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		3	RRCID ->	152783	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7244 - 8396		
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-

HILL-RIP WARD "C"		WELL #:		2	RRCID ->	152787	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5880 - 7026		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		102	RRCID ->	152789	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	6432 - 7138		
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-				-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 3	N	-0-				-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 3	N	-0-				-0-
12		279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	11 1	262 3	N	-0-				-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	232 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		4	RRCID ->	152792	COMPL. DATE	07/14/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7191 - 7506		
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	N	-0-				-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	336 3	N	-0-				-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	13 1	280 3	N	-0-				-0-
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	14 1	294 3	N	-0-				-0-
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	11 1	289 3	N	-0-				-0-
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH"		WELL #:		4	RRCID ->	152794	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6490 - 7980		
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	8 1	127 3	N	-0-				-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	7 1	117 3	N	-0-				-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
12		155 N	87	-0-	-68	-0-	5 1	82 3	N	-0-				-0-
01		124 N	88	-0-	-36	-0-	5 1	83 3	N	-0-				-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	4 1	79 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		2	RRCID ->	152805	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6356 - 7746			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	12	1	177	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #:		3	RRCID ->	152819	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7198 - 7436			
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	14	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	15	1	339	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	14	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-ROUSSELOT "F"		WELL #:		2	RRCID ->	152821	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	7276 - 8519			
09	510	N	215	-0-	-295	-0-	8	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER RANCH "G"		WELL #:		702	RRCID ->	152822	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	6603 - 7106			
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	

WARD, R.C.		WELL #:		5	RRCID ->	152824	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6704 - 7233			
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	152825	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7064 - 7268			
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	15	1	381	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	10	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	13	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	15	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	

SHURLEY 141		WELL #:		11	RRCID ->	152863	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5169 - 5380			
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		11	RRCID ->	152869	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5171 - 5847	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		12	RRCID ->	152870	COMPL. DATE	12/27/1994	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5168 - 6420
09	570 N	509	-0-	-61	-0-	26 1	480 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	27 1	508 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	25 1	474 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	24 1	477 2	Y	4	3 1		3
						4 9						
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	23 1	462 3	Y	3	4 1		2
						3 9						
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	22 1	436 3	Y	3	3 1		2
						3 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	152899	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6396 - 6786
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	14 1	217 3	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	15 1	219 3	N	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	12 1	197 3	N	-0-			-0-
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	8 1	130 3	N	-0-			-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	3 1	43 3	N	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152902	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	5931 - 6724
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6 1	100 3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		302	RRCID ->	152949	COMPL. DATE	06/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6896 - 7126
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	18 1	453 3	N	-0-			-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	18 1	451 3	N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	20 1	439 3	N	-0-			-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	20 1	414 3	N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	17 1	434 3	N	-0-			-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19 1	460 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	1	1	1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	9	154	2	Y	1	1	1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	2	1	1 8
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	9	156	2	Y	1	1	1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	1	1
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	9	141	3	Y	1	1	1

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

09	690 N	624	-0-	-66	-0-	31	1	591	2	Y	2	3	1
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	2	9	689	2	Y	5	4	1
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	37	1	601	2	Y	3	5	1
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	6	9	663	2	Y	6	4	1
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	3	9	593	3	Y	4	5	1
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	4	4	1

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

09	36 N	12	-0-	-24	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	1
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	1	9	172	2	Y	1	1	1
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	164	2	Y	2	1	1 8
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	2	9	166	2	Y	1	1	1
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	1	9	136	3	Y	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 17		WELL #:		11	RRCID ->	153239	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5778 - 5962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	7 1	64 3	N	-0-		-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	N	-0-		-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-		-0-	
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	7 1	52 3	N	-0-		-0-	
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	6 1	47 3	N	-0-		-0-	

FIELDS 17		WELL #:		12	RRCID ->	153240	COMPL. DATE	01/28/1995	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5754 - 5776	
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	N	-0-		-0-	
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	10 1	81 3	N	-0-		-0-	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	10 1	79 3	N	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	11 1	80 3	N	-0-		-0-	
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	11 1	78 3	N	-0-		-0-	
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	9 1	70 3	N	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH "D"		WELL #:		7802	RRCID ->	153246	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6678 - 6987	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-	
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-	
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-	
*02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-		-0-	

HILL-RAY, MAY "C"		WELL #:		102	RRCID ->	153271	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8575 - 8660	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #:		4	RRCID ->	153273	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6220 - 6760	
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	N	-0-		-0-	
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	239 3	N	-0-		-0-	
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	16 1	180 3	N	-0-		-0-	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-	
01		248 N	2	-0-	-246	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-	

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	153274	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7208 - 8132	
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	27 1	663 3	N	-0-		-0-	
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	24 1	591 3	N	-0-		-0-	
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	24 1	530 3	N	-0-		-0-	
12		558 N	557	-0-	-1	-0-	26 1	531 3	N	-0-		-0-	
01		620 N	555	-0-	-65	-0-	21 1	534 3	N	-0-		-0-	
*02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	21 1	494 3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		302	RRCID ->	153299	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6711 - 7232	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-	
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-	
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-		-0-	
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136 - 6202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-		79	1	139	3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-		79	1	120	3	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-		79	1	111	3	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-		82	1	110	3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		81	1	114	3	N	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		77	1	152	3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:		3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727 - 7028		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		5	1	70	3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		6	1	72	3	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-		7	1	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		7	1	67	3	N	-0-		-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-		6	1	68	3	N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-		6	1	59	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #:		602	RRCID ->	153395	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6837 - 7618		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	153396	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7092 - 7516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		102	RRCID ->	153468	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 7024		
09	120 N	107	-0-	-13	-0-		6	1	101	3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		6	1	103	3	N	-0-		-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-		5	1	93	3	N	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-		5	1	88	3	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5	1	90	3	N	-0-		-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		3	RRCID ->	153543	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6648 - 7026		
09	120 N	31	-0-	-89	-0-		2	1	29	3	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		10	1	171	3	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-		6	1	102	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6	1	99	3	N	-0-		-0-
01	186 N	102	-0-	-84	-0-		5	1	97	3	N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-		5	1	91	3	N	-0-		-0-

HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #:		3	RRCID ->	153544	COMPL. DATE	10/22/1994	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7367 - 7428		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-		30	1	739	3	N	-0-		-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-		30	1	734	3	N	-0-		-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-		29	1	647	3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-		30	1	599	3	N	-0-		-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-		25	1	640	3	N	-0-		-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-		24	1	558	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		2	RRCID ->	153545	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6574 - 6916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	7 1	118 3	N	-0-				-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-				-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6 1	102 3	N	-0-				-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		2	RRCID ->	153548	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	7595 - 7611	
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	2 1	57 3	N	-0-				-0-
10	217 N	48	-0-	-169	-0-	2 1	46 3	N	-0-				-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 3	N	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	N	-0-				-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15 1	379 3	N	-0-				-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14 1	322 3	N	-0-				-0-

WARD, R.C. "M"		WELL #:		5002	RRCID ->	153847	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5896 - 6850	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 3	N	-0-				-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17 1	181 3	N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	N	-0-				-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	11 1	168 3	N	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	166 3	N	-0-				-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 3	N	-0-				-0-

WARD, RIP "N"		WELL #:		5102	RRCID ->	153855	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5794 - 7841	
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	86 1	1006 3	N	-0-				-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	91 1	992 3	N	-0-				-0-
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	82 1	900 3	N	-0-				-0-
12	1116 N	947	-0-	-169	-0-	57 1	890 3	N	-0-				-0-
01	1085 N	917	-0-	-168	-0-	56 1	861 3	N	-0-				-0-
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	49 1	829 3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	153858	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	8260 - 8960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	153859	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8930 - 9156	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17 1	192 2	Y	-0-				-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	Y	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 2	Y	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	Y	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 3	Y	-0-				-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		2	RRCID ->	153887	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6484 - 7901	
09	990 N	754	-0-	-236	-0-	143 1	611 3	N	-0-				-0-
10	992 N	979	-0-	-13	-0-	149 1	830 3	N	-0-				-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	174 1	805 3	N	-0-				-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	183 1	855 3	N	-0-				-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	182 1	900 3	N	-0-				-0-
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	158 1	724 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

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

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

09		660 N	584	-0-	-76	-0-	33	1	551	3	N	-0-			-0-
10		620 N	528	-0-	-92	-0-	30	1	498	3	N	-0-			-0-
11		570 N	471	-0-	-99	-0-	26	1	445	3	N	-0-			-0-
12		589 N	476	-0-	-113	-0-	27	1	449	3	N	-0-			-0-
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	3	N	-0-			-0-
02		448 N	401	-0-	-47	-0-	20	1	381	3	N	-0-			-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

09		360 N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	-0-			-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	3	N	-0-			-0-
01		341 N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	3	N	-0-			-0-
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

09		810 N	807	-0-	-3	-0-	130	1	677	3	N	-0-			-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	133	1	655	3	N	-0-			-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	129	1	671	3	N	-0-			-0-
12		837 N	780	-0-	-57	-0-	132	1	648	3	N	-0-			-0-
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	125	1	583	3	N	-0-			-0-
02		756 N	574	-0-	-182	-0-	109	1	465	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

09		690 N	656	-0-	-34	-0-	37	1	619	3	N	-0-			-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	N	-0-			-0-
12		682 N	110	-0-	-572	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
01		682 N	400	-0-	-282	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
*02		854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	811	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960															
09		780 N	738	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	697	3	N	-0-		-0-
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	43	1	702	3	N	-0-		-0-
11		750 N	667	-0-	-83	-0-	-0-	36	1	631	3	N	-0-		-0-
12		775 N	689	-0-	-86	-0-	-0-	39	1	647	3	N	3	3 8	-0-
								3	9						
01		744 N	689	-0-	-55	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-		-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808															
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	19	1	300	3	N	-0-		-0-
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-		-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	N	-0-		-0-
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-		-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780															
09		360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-		-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	20	1	303	3	N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	N	-0-		-0-
12		341 N	309	-0-	-32	-0-	-0-	18	1	291	3	N	-0-		-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-		-0-
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804															
09		1050 N	37	-0-	-1013	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-		-0-
10		1023 N	717	-0-	-306	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-		-0-
11		900 N	732	-0-	-168	-0-	-0-	48	1	684	3	N	-0-		-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-		-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	750	3	N	-0-		-0-
*02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	3	3 8	-0-
								3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		702	RRCID ->	155129	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6542 -	7780		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	420 N	313	-0-	-107	-0-		18	1	295	3	N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-		26	1	431	3	N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-		32	1	546	3	N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-		34	1	563	3	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-		32	1	588	3	N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		29	1	538	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		302	RRCID ->	155135	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6600 -	7953		
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-		64	1	987	3	N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		69	1	1030	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-		64	1	922	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-		64	1	1003	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-		60	1	994	3	N	-0-			-0-
02	924 N	862	-0-	-62	-0-		51	1	811	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "X"		WELL #:		2202	RRCID ->	155209	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6570 -	6932		
09	630 N	542	-0-	-88	-0-		30	1	512	3	N	-0-			-0-
10	589 N	476	-0-	-113	-0-		27	1	449	3	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		30	1	521	3	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-		32	1	540	3	N	-0-			-0-
							2	9				2	8		
01	465 N	290	-0-	-175	-0-		15	1	275	3	N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-		25	1	468	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		402	RRCID ->	155223	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6522 -	7866		
09	570 N	545	-0-	-25	-0-		31	1	514	3	N	-0-			-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-		31	1	509	3	N	-0-			-0-
11	540 N	489	-0-	-51	-0-		27	1	462	3	N	-0-			-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-		27	1	454	3	N	-0-			-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-		21	1	389	3	N	-0-			-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-		21	1	383	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	155224	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7174 -	7482		
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		1	1	21	3	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	150 N	26	-0-	-124	-0-		1	1	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5	1	125	3	N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		9	1	210	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #:		4	RRCID ->	155421	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6876 -	7658		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		6	1	96	3	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		6	1	97	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-		5	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-		5	1	86	3	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-		4	1	79	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4 1	75 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

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

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	7 1	153 3	N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 3	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 3	N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

09	840 N	833	-0-	-7	-0-	36 1	797 3	N	-0-			-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37 1	825 3	N	-0-			-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	32 1	719 3	N	-0-			-0-
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	35 1	772 3	N	-0-			-0-
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	32 1	749 3	N	-0-			-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	26 1	619 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

09	240 N	213	-0-	-27	-0-	97 1	116 3	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	100 1	108 3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	100 1	169 3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	103 1	168 3	N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	102 1	172 3	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	17 1	157 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	22 1	480 3	N	-0-			-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	21 1	459 3	N	-0-			-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	20 1	464 3	N	-0-			-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	17 1	414 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801														
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	-0-	145	1	280	3	N	-0-	-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	-0-	149	1	281	3	N	-0-	-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	393	3	N	-0-	-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	387	3	N	-0-	-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	391	3	N	-0-	-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	365	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150														
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103														
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-	-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643														
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	890	3	N	-0-	-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	887	3	N	-0-	-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-	-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	-0-	39	1	801	3	N	-0-	-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	-0-	32	1	834	3	N	-0-	-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	-0-	31	1	725	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568														
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-	-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	474	3	N	-0-	-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-	-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-	-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	489	3	N	-0-	-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688														
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-	-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-	-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-	-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-	-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-	-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		303	RRCID ->	155782	COMPL. DATE	05/28/1995	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6688 - 7987	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-		-0-
01	186 N	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
02	168 N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-		-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #:		3R	RRCID ->	156373	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6640 - 6666	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		1102	RRCID ->	156389	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6614 - 6684	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		902	RRCID ->	156430	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6564 - 7910	
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-		-0-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	50	1	822	3	N	-0-		-0-
11	900 N	578	-0-	-322	-0-	32	1	546	3	N	-0-		-0-
12	899 N	33	-0-	-866	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
01	868 N	395	-0-	-473	-0-	21	1	374	3	N	-0-		-0-
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		3	RRCID ->	156692	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6590 - 8010	
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	23	1	388	3	N	-0-		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-		-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	22	1	374	3	N	-0-		-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-		-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-		-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	18	1	332	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		3	RRCID ->	157474	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	6380 - 7890	
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-		-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	20	1	468	3	N	-0-		-0-
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	18	1	439	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		4	RRCID ->	157475	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6442 - 7786	
09	450 N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-		-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-		-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	17	1	373	3	N	-0-		-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	N	-0-		-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	17	1	391	3	N	-0-		-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	157481	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7003 - 7872	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	19	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	120	-0-	-270	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	170	-0-	-264	-0-	10	1	160	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	13	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "P"		WELL #:		1402	RRCID ->	157485	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6642 - 7936	
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	67	1	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	70	1	1044	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	69	1	988	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	64	1	1015	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1020	3	N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	57	1	900	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	157491	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	6489 - 7935	
09	480 N	186	-0-	-294	-0-	8	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	5	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		302	RRCID ->	157519	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6374 - 7707	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		802	RRCID ->	157522	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	6486 - 7791	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1102	RRCID ->	157523	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6524 - 7872	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		806	RRCID ->	157524	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6547 - 8016	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		504	RRCID ->	157526	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6580 - 6882				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		4	RRCID ->	157527	COMPL. DATE	10/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6610 - 7842				
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-				-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-				-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	3	N	-0-				-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	31	1	527	3	N	-0-				-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	29	1	529	3	N	-0-				-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		1202	RRCID ->	157536	COMPL. DATE	12/30/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6486 - 6900				
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-				-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-				-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-				-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		802	RRCID ->	157539	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 8124				
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-				-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	N	-0-				-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-				-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-				-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	21	1	485	3	N	-0-				-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	18	1	426	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2602	RRCID ->	157540	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6596 - 7817				
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-				-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-				-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	3	N	-0-				-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-				-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-				-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3401	RRCID ->	157541	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5504 - 6029				
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	918	3	N	-0-				-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-				-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-				-0-
12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	52	1	830	3	N	-0-				-0-
01	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	3	N	-0-				-0-
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	51	1	759	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		4	RRCID ->	157542	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6640 - 6790				
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-				-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-				-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-				-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-				-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 50	RRCID -> 158287	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5098	- 5966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-	
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 51	RRCID -> 158288	COMPL. DATE 02/07/1996	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5120	- 6028		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 55	RRCID -> 158289	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5124	- 6046		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 57	RRCID -> 158554	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5032	- 6138		
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312 2	N	-0-		-0-	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 61	RRCID -> 158555	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH 6183	PERF. 5084	- 6057		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 62	RRCID -> 158557	COMPL. DATE 05/15/1996	TOTAL DEPTH 6239	PERF. 5066	- 6060		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #: 20	RRCID -> 158571	COMPL. DATE 04/24/1996	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 6496	- 7492		
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	98 1	135 3	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	101 1	134 3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	102 1	204 3	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	106 1	210 3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105 1	211 3	N	-0-		-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	94 1	191 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 142		WELL #:		14	RRCID ->	158578	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5570 - 6800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		4	RRCID ->	158581	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6358 - 6670		
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	15	1	237	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		2	RRCID ->	158583	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6954 - 7018		
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	17	1	287	3	N	-0-			-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	3	3 8		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
01	527 N	315	-0-	-212	-0-	16	1	299	3	N	-0-			-0-
02	364 N	260	-0-	-104	-0-	13	1	247	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		11	RRCID ->	158607	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5060 - 5828		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	67	1	234	3	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	3	N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	3	N	-0-			-0-
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	59	1	169	3	N	-0-			-0-
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	55	1	140	3	N	-0-			-0-
02	364 N	151	-0-	-213	-0-	48	1	103	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #:		12	RRCID ->	158615	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	5328 - 6544		
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	2	2 1		2
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	3	3 1		2
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	5	3 1	2 8	2
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	4	3 1	1 8	2
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	27	1	410	3	Y	3	3 1		2
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	25	1	377	3	Y	3	3 1		2

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		13	RRCID ->	158621	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3588 - 3603		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	78	1	599	3	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	83	1	656	3	N	-0-			-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	77	1	569	3	N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	80	1	597	3	N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	83	1	628	2	N	-0-			-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	71	1	522	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD 114		WELL #:		11	RRCID ->	158630	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5508 - 6504		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-		36	1	719	3	N	-0-		-0-
10	775 N	99	-0-	-676	-0-		5	1	94	3	N	-0-		-0-
11	750 N	1	-0-	-749	-0-		1	3			N	-0-		-0-
12	775 N	246	-0-	-529	-0-		15	1	231	3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-		22	1	391	3	N	-0-		-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		21	1	360	3	N	-0-		-0-

MAYER 38		WELL #:		3	RRCID ->	158632	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6390 - 6522		
09	180 N	157	-0-	-23	-0-		10	1	147	2	Y	-0-		1
10	186 N	169	-0-	-17	-0-		10	1	159	2	Y	-0-		1
11	180 N	160	-0-	-20	-0-		9	1	151	2	Y	-0-		1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		11	1	158	2	Y	-0-		1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		11	1	149	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		6	1	76	3	Y	-0-		-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	158665	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5558 - 7646		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		6	RRCID ->	158669	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7306 - 8506		
09	240 N	229	-0-	-11	-0-		9	1	220	3	N	-0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-		9	1	212	3	N	-0-		-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-		8	1	183	3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-		10	1	206	3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		9	1	241	3	N	-0-		-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-		9	1	223	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ"		WELL #:		3	RRCID ->	158674	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6480 - 7829		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		1	1	8	3	N	-0-		-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-		1	1	10	3	N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	3	N	-0-		-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-		6	3			N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-		3	3			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1402	RRCID ->	158677	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6482 - 7952		
09	90 N	60	-0-	-30	-0-		3	1	57	3	N	-0-		-0-
10	93 N	7	-0-	-86	-0-		7	3			N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WILSON 32		WELL #:		3	RRCID ->	158983	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5524 - 6428		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-		34	1	534	3	N	-0-		-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		35	1	544	3	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		33	1	508	3	N	-0-		-0-
12	589 N	516	-0-	-73	-0-		31	1	485	3	N	-0-		-0-
01	589 N	480	-0-	-109	-0-		30	1	450	3	N	-0-		-0-
02	504 N	479	-0-	-25	-0-		30	1	449	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD 127		WELL #:		11	RRCID ->	159188	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	5608 - 5940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	990 N	962	-0-	-28	-0-	111 1	851 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	115 1	881 3	N	-0-		-0-			-0-
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	112 1	801 3	N	-0-		-0-			-0-
12	992 N	873	-0-	-119	-0-	117 1	756 3	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	118 1	823 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	108 1	751 3	N	-0-		-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		11	RRCID ->	159199	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5040 - 5136		
09	510 N	5	-0-	-505	-0-	5 3		N	-0-		-0-			-0-
10	527 N	328	-0-	-199	-0-	25 1	303 3	N	-0-		-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	N	-0-		-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	477 3	N	-0-		-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41 1	481 3	N	-0-		-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	39 1	458 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON 32		WELL #:		4	RRCID ->	159200	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	5500 - 6378		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	42 1	667 3	N	-0-		-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46 1	721 3	N	-0-		-0-			-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	41 1	639 3	N	-0-		-0-			-0-
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	41 1	652 3	N	-0-		-0-			-0-
01	775 N	664	-0-	-111	-0-	41 1	623 3	N	-0-		-0-			-0-
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	40 1	602 3	N	-0-		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #:		3	RRCID ->	159202	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6544 - 6888		
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-		-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3403	RRCID ->	159204	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5524 - 6408		
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38 1	594 3	N	-0-		-0-			-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	40 1	628 3	N	-0-		-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41 1	629 3	N	-0-		-0-			-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	36 1	577 3	N	-0-		-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	41 1	613 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	41 1	606 3	N	-0-		-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #:		7	RRCID ->	159206	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	5540 - 6906		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y	1	1	1			1
						1 9								
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	238 2	Y	1	1	1			1
						1 9								
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	15 1	216 2	Y	2	2	1			1
						2 9								
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	15 1	222 2	Y	1	1	1			1
						1 9								
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14 1	220 3	Y	2	2	1			1
						2 9								
02	224 N	76	-0-	-148	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD 114		WELL #:		10	RRCID ->	159408	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	5540 - 6512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	69	3	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	65	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	60	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	68	3	N	-0-	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	63	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1366	RRCID ->	159411	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5182 - 6130		
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	600	3	N	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	589	3	N	-0-	-0-
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	-0-		36	1	559	3	N	-0-	-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	-0-		35	1	560	3	N	-0-	-0-
01	620 N	539	-0-	-81	-0-	-0-		33	1	506	3	N	-0-	-0-
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	-0-		31	1	460	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1	RRCID ->	159472	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5440 - 6270		
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	-0-		42	1	667	3	N	-0-	-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	736	3	N	-0-	-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1109	3	N	-0-	-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	906	3	N	-0-	-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	890	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	784	-0-	-308	-0-	-0-		49	1	735	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		12	RRCID ->	159673	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5204 - 5228		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #:		4	RRCID ->	159676	COMPL. DATE	04/28/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6534 - 7794		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-		1	1	20	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	18	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-		1	1	7	2	Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	30	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-		5	3			Y	-0-	-0-

FAWCETT 131		WELL #:		2	RRCID ->	159677	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5892 - 6922		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	124	3	N	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	127	3	N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	135	3	N	-0-	-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-	-0-
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	-0-		1	3			N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-						N	-0-	-0-

FIELDS 51		WELL #:		7	RRCID ->	159720	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5161 - 5186		
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-		166	2			N	-0-	-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-		175	2			N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-		162	2			N	-0-	-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-		157	2			N	-0-	-0-
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-		155	3			N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-		138	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 N	663	-0-	-27	-0-	37	1	626	3	N	-0-		-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	3	N	-0-		-0-
11		690 N	453	-0-	-237	-0-	25	1	428	3	N	-0-		-0-
12		682 N	501	-0-	-181	-0-	28	1	473	3	N	-0-		-0-
01		682 N	423	-0-	-259	-0-	22	1	401	3	N	-0-		-0-
02		420 N	307	-0-	-113	-0-	16	1	291	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740														
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	3	2 1 8	1
							3	9						
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	2	1 1 8	1
							2	9						
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	13	1	205	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	12	1	175	3	Y	1	1 1	1
							1	9						

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956														
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	N	-0-		-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-		-0-
11		840 N	723	-0-	-117	-0-	44	1	679	3	N	-0-		-0-
12		744 N	723	-0-	-21	-0-	43	1	680	3	N	-0-		-0-
01		837 N	665	-0-	-172	-0-	41	1	624	3	N	-0-		-0-
*02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	N	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754														
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	613	2	Y	-0-		-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	85	1	590	2	Y	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	629	-0-	-84	-0-	66	1	560	2	Y	3		3
							3	9						
01		682 N	586	-0-	-96	-0-	63	1	522	3	Y	1		4
							1	9						
02		588 N	563	-0-	-25	-0-	59	1	504	3	Y	-0-	4 1	-0-

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616														
09		720 N	693	-0-	-27	-0-	66	1	627	2	Y	-0-		-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	2	Y	-0-		-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	620	2	Y	-0-		-0-
12		713 N	693	-0-	-20	-0-	73	1	616	2	Y	4		4
							4	9						
01		744 N	653	-0-	-91	-0-	70	1	583	3	Y	-0-		4
							1	9						
02		644 N	586	-0-	-58	-0-	62	1	524	3	Y	-0-	4 1	-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182														
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			1
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	21	1	315	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	20	1	312	2	Y	1			2
						1	9							
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	310	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-	1	1	1
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1			2
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

09	870 N	862	-0-	-8	-0-	51	1	811	3	N	-0-			-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	54	1	843	3	N	-0-			-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	51	1	796	3	N	-0-			-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	51	1	802	3	N	-0-			-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	54	1	824	3	N	-0-			-0-
*02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

09	750 N	668	-0-	-82	-0-	40	1	628	3	N	-0-			-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	52	1	809	3	N	-0-			-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	45	1	702	3	N	-0-			-0-
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	-0-			-0-
01	868 N	680	-0-	-188	-0-	42	1	638	3	N	-0-			-0-
02	700 N	652	-0-	-48	-0-	41	1	611	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	19	1	350	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	17	1	328	2	Y	3	3	1	1
						3	9						1	8
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	17	1	337	2	Y	4	2	1	2
						4	9						1	8
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	17	1	335	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	15	1	293	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

09	240 N	227	-0-	-13	-0-	15	1	211	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	15	1	223	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	214	2	Y	2	1	1	1
						2	9						1	8
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	15	1	220	2	Y	2	1	1	1
						2	9						1	8
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	14	1	219	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842								
KELLY 102			WELL #:		7	RRCID ->	160305	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 4914 - 6326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

MAYER			WELL #:		11	RRCID ->	160392	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 7202 - 7285	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-		4 1	88 3	N	-0-		-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		4 1	100 3	N	-0-		-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-		4 1	97 3	N	-0-		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		6 1	137 3	N	-0-		-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-		4 1	105 2	N	-0-		-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		4 1	98 2	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #:		9802	RRCID ->	160910	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6857 - 7946	
09		720 N	688	-0-	-32	-0-		39 1	649 3	N	-0-		-0-
10		737 N	737	-0-	-0-	-0-		42 1	695 3	N	-0-		-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-		35 1	609 3	N	-0-		-0-
12		713 N	670	-0-	-43	-0-		38 1	632 3	N	-0-		-0-
01		744 N	672	-0-	-72	-0-		35 1	637 3	N	-0-		-0-
02		588 N	503	-0-	-85	-0-		26 1	477 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH			WELL #:		828SD	RRCID ->	160992	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 7090 - 8246	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY 166			WELL #:		8	RRCID ->	161208	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 5572 - 6950	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-		80 1	169 2	Y	1	1 1	1
								1 9					
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-		83 1	174 2	Y	2	2 1	1
								2 9					
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		85 1	238 2	Y	3	2 1	1 8
								3 9					
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-		88 1	253 2	Y	2	1 1	1 8
								2 9					
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-		87 1	257 3	Y	2	2 1	1
								2 9					
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-		79 1	231 3	Y	2	2 1	1
								2 9					

WHITWORTH, C. O.			WELL #:		14	RRCID ->	161209	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3590 - 3602	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-		3 1	23 3	N	-0-		-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-		5 1	41 3	N	-0-		-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-		5 1	34 3	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 3	N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		4 1	29 2	N	-0-		-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-		4 1	28 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 101		WELL #:		11	RRCID ->	161412	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4948 - 5826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		7	RRCID ->	161427	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5150 - 5210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

KELLY 125A		WELL #:		14	RRCID ->	161429	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5638 - 6434	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	29	1	537	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	5	4 1 2 8	2
						6	9						
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	6	3 1 2 8	3
						7	9						
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	22	1	448	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	21	1	403	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		15	RRCID ->	161669	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3500 - 3510
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BLOODWORTH 140		WELL #:		6	RRCID ->	161672	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7128 - 7226
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #:		5	RRCID ->	161679	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6430 - 7500
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GALBREATH 78		WELL #:		6	RRCID ->	161680	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5087 - 5522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3906	RRCID ->	161685	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5562 - 7236		
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	42	1	315	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	37	1	312	2	Y	2			2
01	372 N	102	-0-	-270	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			2
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	35	1	300	3	Y	-0-	2 1		-0-

WARD 127		WELL #:		12	RRCID ->	161695	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6370 - 6526		
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #:		3	RRCID ->	161701	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	6325 - 7140		
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	2	Y	-0-			1
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	1 1		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	16	1	254	2	Y	1			1
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-	1 1		-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	15	1	235	2	Y	1			1

MAYFIELD 45		WELL #:		5	RRCID ->	161711	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6190 - 7328		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			1
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1			1

SHURLEY 147		WELL #:		12	RRCID ->	161939	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5582 - 6974		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	110	1	282	2	Y	2	2 1		2
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	113	1	285	2	Y	2	2 1		2
11	360 N	26	-0-	-334	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2 1		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	403 N	41	-0-	-362	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH "W" 21		WELL #:		2	RRCID ->	161975	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6542 - 8026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		4	RRCID ->	161976	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7638 - 8506
09	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	40	1	977	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	997	-0-	-150	-0-	39	1	958	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	40	1	891	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	933	-0-	-121	-0-	44	1	889	3	N	-0-	-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	35	1	909	3	N	-0-	-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		8	RRCID ->	161993	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	5510 - 6426
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	141	1	733	3	N	-0-	-0-
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	148	1	718	3	N	-0-	-0-
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	144	1	703	3	N	-0-	-0-
12	899 N	877	-0-	-22	-0-	150	1	727	3	N	-0-	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	148	1	745	3	N	-0-	-0-
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	135	1	654	3	N	-0-	-0-

ESPY 41		WELL #:		8	RRCID ->	161996	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5658 - 5836
09	1080 N	978	-0-	-102	-0-	109	1	869	2	Y	-0-	7
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	114	1	954	2	Y	2	9
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	934	2	Y	7	6 8 10
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	2	Y	-0-	1
01	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	85	1	932	3	Y	2	3
02	980 N	820	-0-	-160	-0-	41	1	777	3	Y	2	5

JONES 120		WELL #:		13	RRCID ->	162272	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	5120 - 6180
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1 1 -0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	1	1 1 -0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	1	1 1 -0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	74	3	Y	1	1 1 -0-

SAWYER 168		WELL #:		12	RRCID ->	162276	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5752 - 5778
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	-0-		9
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	-0-		9
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	45	1	473	2	Y	-0-		9
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	35	1	389	2	Y	-0-		9
01	558 N	367	-0-	-191	-0-	30	1	337	3	Y	-0-		9
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	37	1	423	3	Y	-0-		9

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1264	2	Y	9	5 1 2 8	7
						10	9						
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	9	9 1	7
						10	9						
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	9	9 1 2 8	5
						10	9						
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	150	1	1224	2	Y	13	7 1 4 8	7
						14	9						
01	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	157	1	1323	3	Y	8	9 1	6
						9	9						
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	142	1	1188	3	Y	11	10 1 1 8	6
						12	9						

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	13	1	194	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	167	2	Y	2	1 1 1 8	1
						2	9						
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	166	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	11	1	164	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	10	1	146	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

09	600 N	576	-0-	-24	-0-	116	1	457	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	479	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	119	1	509	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	125	1	573	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	3	4 1	2
						3	9						
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	110	1	476	3	Y	5	4 1 1 8	2
						6	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 36		WELL #:		10	RRCID ->	162298	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5366 - 6610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	5	5 1	5
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	6	9	905	2	Y	6	6 1	5
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	59	1	856	2	Y	7	6 1 3 8	3
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	50	1	754	2	Y	8	5 1 2 8	4
01	961 N	655	-0-	-306	-0-	40	1	611	3	Y	4	5 1	3
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	43	1	648	3	Y	5	5 1	3
						6	9						

SAWYER 128		WELL #:		10	RRCID ->	162299	COMPL. DATE	12/08/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5496 - 6538	
09	540 N	458	-0-	-82	-0-	71	1	386	2	Y	1		3
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	1	9	417	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	68	1	351	2	Y	2		2
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	2	9	310	2	Y	1		3
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	68	1	395	3	Y	2	3 1	2
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	76	1	314	3	Y	-0-		2
						2	9						
						72	1						

WILSON 32		WELL #:		6	RRCID ->	162300	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5390 - 5570	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-		-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	3	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-		-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	N	-0-		-0-

SAWYER 168		WELL #:		11	RRCID ->	162339	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5686 - 5688	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-		1
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	276	2	Y	1	2 1	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	1	9	246	2	Y	1		1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	1		2
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	2 1	1
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	1		2
						1	9						
						24	1						
						1	9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1772	RRCID ->	162341	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5330 - 7700	
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	47	1	749	3	N	-0-		-0-
10	868 N	817	-0-	-51	-0-	49	1	768	3	N	-0-		-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	N	-0-		-0-
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	48	1	764	3	N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	N	-0-		-0-
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	46	1	694	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3907	RRCID ->	162342	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5406 - 5612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	540 N	342	-0-	-198	-0-	33	1	309	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	214	-0-	-344	-0-	27	1	187	2	Y	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	94	1	705	2	Y	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	518	2	Y	3	3
						3	9					
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	750	3	Y	1	4
						1	9					
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	3	Y	-0-	-0-
											4	1

GENINI		WELL #:		3104	RRCID ->	162345	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5548 - 5578
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	1	1
						1	9					
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	Y	-0-	1
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	15	1	131	3	Y	-0-	-0-
											1	1

WILSON, DUKE		WELL #:		1532	RRCID ->	162348	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5466 - 6330
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	48	1	764	3	N	-0-	-0-
10	868 N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	3	N	-0-	-0-
11	870 N	740	-0-	-130	-0-	45	1	695	3	N	-0-	-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	50	1	785	3	N	-0-	-0-
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-	-0-
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	43	1	638	3	N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #:		15	RRCID ->	162356	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	5272 - 6274
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		18	RRCID ->	162359	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3576 - 3856
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		74	RRCID ->	162370	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5808 - 6008
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ESPY 40		WELL #:		8	RRCID ->	162467	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5674 - 5760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	76	1	610	2	Y	-0-			5
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	80	1	669	2	Y	1			6
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	76	1	654	2	Y	1			7
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	82	1	635	2	Y	-0-	6	1	1
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	59	1	648	3	Y	1			2
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	29	1	555	3	Y	2			4

ESPY 56		WELL #:		11	RRCID ->	162468	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	5260 - 5644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #:		9	RRCID ->	162470	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5252 - 5336		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1612	RRCID ->	162472	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5416 - 5568		
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	21	1	337	3	N	-0-			-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-			-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	21	1	326	3	N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	3	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		12	RRCID ->	162473	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	5004 - 5552		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 118		WELL #:		13	RRCID ->	162474	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5160 - 5426		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	1	1
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	2	2	1	1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	3	2	1	1 8
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	8	1	160	2	Y	2	1	1	1 8
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

09	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	76	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	8	1	71	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	690 N	510	-0-	-180	-0-	22	1	485	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
12	682 N	490	-0-	-192	-0-	22	1	466	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	26	1	525	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	21	1	411	3	Y	2	1	1	2
						2	9							

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

09	300 N	242	-0-	-58	-0-	24	1	216	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	238	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	4			5
						4	9							
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	3	8	1	1
						3	9							
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	18	1	232	3	Y	3			4
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD 114		WELL #:		13	RRCID ->	162654	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5530 -	5888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	86 1	357 3	N	-0-			-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	90 1	381 3	N	-0-			-0-
11		450 N	448	-0-	-2	-0-	88 1	360 3	N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	95 1	375 3	N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	93 1	385 3	N	-0-			-0-
*02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	84 1	340 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162694	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6961 -	7259
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	51 1	518 2	Y	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	53 1	531 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	544	-0-	-56	-0-	50 1	494 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	570	-0-	-19	-0-	52 1	518 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	52 1	508 2	Y	-0-			-0-
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	49 1	467 2	Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		11	RRCID ->	162734	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3971 -	4030
09		1560 N	1505	-0-	-55	-0-	173 1	1331 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		1612 N	1579	-0-	-33	-0-	178 1	1401 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1486	-0-	-104	-0-	177 1	1309 3	N	-0-			-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	185 1	1392 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	183 1	1380 2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1394	-0-	-6	-0-	166 1	1228 2	N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #:		12	RRCID ->	162739	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5570 -	6680
09		450 N	445	-0-	-5	-0-	21 1	424 3	N	-0-			-0-
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	N	-0-			-0-
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	22 1	348 3	N	-0-			-0-
01		465 N	383	-0-	-82	-0-	21 1	362 3	N	-0-			-0-
02		420 N	353	-0-	-67	-0-	20 1	333 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		9	RRCID ->	162757	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	5614 -	6078
09		480 N	459	-0-	-21	-0-	30 1	427 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	29 1	424 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
11		450 N	324	-0-	-126	-0-	21 1	300 2	Y	3	3 1	1 8	1
							3 9						
12		465 N	449	-0-	-16	-0-	28 1	417 2	Y	4	2 1	1 8	2
							4 9						
01		465 N	364	-0-	-101	-0-	22 1	339 3	Y	3	3 1		2
							3 9						
02		308 N	272	-0-	-36	-0-	17 1	254 3	Y	1	2 1		1
							1 9						

SAWYER (CANYON)										CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 5492 - 6036	
SHURLEY 147										RRCID -> 163019		WELL #: 14		NON-ASSOCIATED	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1	1	1		1
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	10	1	142	2	Y	1	1	1		1
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	99	2	Y	2	1	1		1
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	3	1	52	3	Y	2	1	1	1 8	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"										COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6564 - 7710	
WELL #: 4										RRCID -> 163385		WELL #: 4		NON-ASSOCIATED	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
10	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	N	-0-				-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE										COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5520 - 7731	
WELL #: 1856										RRCID -> 163396		WELL #: 1856		NON-ASSOCIATED	
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	45	1	707	3	N	-0-				-0-
10	806 N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-				-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	46	1	707	3	N	-0-				-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	44	1	689	3	N	-0-				-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	47	1	713	3	N	-0-				-0-
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	43	1	648	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE										COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5420 - 5620	
WELL #: 408										RRCID -> 163457		WELL #: 408		NON-ASSOCIATED	
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	3	N	-0-				-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	26	1	404	3	N	-0-				-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	3	N	-0-				-0-
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	3	N	-0-				-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-				-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE										COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5698 - 5782	
WELL #: 409										RRCID -> 163459		WELL #: 409		NON-ASSOCIATED	
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	15	1	236	3	N	-0-				-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-				-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-				-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-				-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE										COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 5188 - 5390	
WELL #: 1368										RRCID -> 163460		WELL #: 1368		NON-ASSOCIATED	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-				-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-				-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	32	1	502	3	N	-0-				-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	31	1	497	3	N	-0-				-0-
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	33	1	502	3	N	-0-				-0-
02	504 N	457	-0-	-47	-0-	29	1	428	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

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

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

09	630 N	568	-0-	-62	-0-	34	1	534	3	N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	37	1	566	3	N	-0-			-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	35	1	521	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	220	-0-	-140	-0-	26	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	19	1	162	2	Y	1			1
						1	9							
01	465 X	205	-0-	-260	-0-	22	1	183	3	Y	-0-			1
02	280 X	182	-0-	-98	-0-	19	1	163	3	Y	-0-	1	1	-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

09	270 N	244	-0-	-26	-0-	21	1	223	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	22	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	21	1	209	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	24	1	203	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	24	1	194	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

09	720 N	681	-0-	-39	-0-	41	1	640	3	N	-0-			-0-
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	42	1	657	3	N	-0-			-0-
11	690 N	673	-0-	-17	-0-	41	1	632	3	N	-0-			-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	42	1	666	3	N	-0-			-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	41	1	625	3	N	-0-			-0-
02	616 N	530	-0-	-86	-0-	33	1	497	3	N	-0-			-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

09	690 N	687	-0-	-3	-0-	41	1	646	3	N	-0-			-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	43	1	669	3	N	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	44	1	659	3	N	-0-			-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	N	-0-			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	N	-0-			-0-
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	44	1	675	3	N	-0-			-0-
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	45	1	719	3	N	-0-			-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	3	N	-0-			-0-
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	40	1	597	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	182	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	11	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	10	1	86	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	6	1	51	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	183	1	540	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	184	1	525	2	Y	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	181	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	162	1	412	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	713 N	562	-0-	-151	-0-	158	1	404	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	196	-0-	-448	-0-	54	1	141	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

09	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	105	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	77	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

09	210 N	162	-0-	-48	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			1
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			1
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			1
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON 32		WELL #:		8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5548 - 5610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	418 3	N	-0-				-0-
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 3	N	-0-				-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	27 1	420 3	N	-0-				-0-
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	27 1	420 3	N	-0-				-0-
01		496 N	470	-0-	-26	-0-	29 1	441 3	N	-0-				-0-
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	24 1	360 3	N	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5560 - 5696		
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	20 1	193 2	Y	-0-				-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 2	Y	-0-				-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	24 1	184 2	Y	-0-				-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	22 1	185 2	Y	1				1
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	1 9	21 1	Y	-0-				1
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	171 3	Y	-0-		1 1		-0-
02							53 1	450 3	Y	-0-				-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #:		103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7457 - 7478		
09		360 N	346	-0-	-14	-0-	13 1	333 3	N	-0-				-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	13 1	327 3	N	-0-				-0-
11		390 N	337	-0-	-53	-0-	15 1	322 3	N	-0-				-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	16 1	323 3	N	-0-				-0-
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 3	N	-0-				-0-
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	12 1	294 3	N	-0-				-0-

PFLUGER 85		WELL #:		11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4656 - 5172		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5341 - 5520		
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	26 1	250 2	Y	-0-				-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	40 1	280 2	Y	-0-				-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	40 1	300 2	Y	-0-				-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	311 2	Y	2				2
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	2 9	35 1	Y	-0-				2
02		308 N	294	-0-	-14	-0-	31 1	263 3	Y	-0-		2 1		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N"		WELL #:		7		RRCID -> 164592		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7613 - 7642		
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	5 1	125 3	N	-0-				-0-
10		155 N	84	-0-	-71	-0-	3 1	81 3	N	-0-				-0-
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	3 1	61 3	N	-0-				-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	4 1	75 3	N	-0-				-0-
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-				-0-
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	28	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

09	600 N	594	-0-	-6	-0-	54	1	534	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	59	1	556	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	55	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	59	1	525	2	Y	5	5 8	-0-
						6	9						
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	59	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	5	5 8	-0-
						6	9						

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

09	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

09	450 N	428	-0-	-22	-0-	17	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	16	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	17	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

09	120 N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

09	450 N	430	-0-	-20	-0-	28	1	400	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	28	1	406	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	26	1	374	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	25	1	373	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
01	434 N	398	-0-	-36	-0-	24	1	371	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	22	1	330	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842														
REED 101		WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	14 1	33 2	Y	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23 1	29 2	Y	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	Y	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	77 2	Y	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25 1	69 3	Y	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	21 1	72 3	Y	Y	-0-					-0-

REED 101		WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SHURLEY 36		WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484								
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	648 2	Y	Y	4	3 1				4
							4 9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	44 1	641 2	Y	Y	3	4 1				3
							3 9									
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45 1	658 2	Y	Y	7	4 1	3 8			3
							8 9									
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	44 1	660 2	Y	Y	7	4 1	2 8			4
							8 9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43 1	657 3	Y	Y	4	5 1				3
							4 9									
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	38 1	572 3	Y	Y	5	5 1				3
							6 9									

REED 100		WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074								
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	17 1	376 2	Y	Y	2	3 1				-0-
							2 9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25 1	543 2	Y	Y	3	3 1				-0-
							3 9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23 1	520 2	Y	Y	4	2 1				2
							4 9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25 1	527 2	Y	Y	3	3 1				2
							3 9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24 1	483 3	Y	Y	1	2 1				1
							1 9									
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	20 1	394 3	Y	Y	2	1 1				2
							2 9									

PHILLIPS -7-		WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	12 1	116 2	Y	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	24 1	227 2	Y	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	Y	-0-		-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	174 2	Y	-0-		-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-		-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	17 1	155 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 10710S RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
11		240 N	147	-0-	-93	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
12		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3		Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

09		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	79 1	1329 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	84 1	1373 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	72 1	1239 3	N	4	4 8	-0-
							4 9					
12		1457 N	1401	-0-	-56	-0-	79 1	1319 3	N	3	3 8	-0-
							3 9					
01		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	69 1	1245 3	N	-0-		-0-
02		1232 N	1216	-0-	-16	-0-	62 1	1153 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

09		180 N	143	-0-	-37	-0-	44 1	99 2	N	-0-		-0-
10		186 N	142	-0-	-44	-0-	44 1	98 2	N	-0-		-0-
11		150 N	128	-0-	-22	-0-	43 1	85 2	N	-0-		-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	42 1	83 2	N	-0-		-0-
01		155 N	106	-0-	-49	-0-	36 1	70 3	N	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	28 1	63 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

09		450 N	374	-0-	-76	-0-	34 1	337 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
10		434 N	389	-0-	-45	-0-	37 1	352 2	Y	-0-		-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	64 1	602 2	Y	-0-		-0-
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	65 1	578 2	Y	6	6 8	-0-
							7 9					
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	63 1	596 3	Y	-0-		-0-
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	56 1	511 3	Y	5	5 8	-0-
							6 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		4	RRCID ->	166241	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6858 - 8082
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	N	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	3	N	-0-	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	41	1	712	3	N	-0-	-0-
12	992 N	707	-0-	-285	-0-	40	1	666	3	N	1	8
						1	9					
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	37	1	676	3	N	-0-	-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	3	N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #:		16	RRCID ->	166245	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	5306 - 6496
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	117	1	511	2	Y	3	3 1
						3	9					3
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	121	1	536	2	Y	4	4 1
						4	9					3
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	608	2	Y	4	5 1
						4	9					2
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	119	1	577	2	Y	5	4 1
						6	9					3
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	112	1	500	3	Y	3	4 1
						3	9					2
02	672 N	583	-0-	-89	-0-	105	1	474	3	Y	4	4 1
						4	9					2

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		7	RRCID ->	166249	COMPL. DATE	10/12/1997	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	6990 - 7000
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-	-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	166251	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6989 - 7200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		7	RRCID ->	166258	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5168 - 5294
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	110	1	859	3	N	-0-	-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	861	3	N	2	2 8
						2	9					-0-
11	990 N	738	-0-	-252	-0-	41	1	697	3	N	-0-	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1029	3	N	1	1 8
						1	9					-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	N	-0-	-0-
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		7	RRCID ->	166259	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	5680 - 6320
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 110		WELL #:		7	RRCID ->	166262	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5570 - 6270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		12 1	252 3	N	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		14 1	259 3	N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-		13 1	230 3	N	-0-			-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-		12 1	204 3	N	-0-			-0-
01	279 N	222	-0-	-57	-0-		11 1	211 3	N	-0-			-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-		11 1	197 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		9	RRCID ->	166264	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6110 - 6366	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-		26 1	526 3	N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		29 1	543 3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-		28 1	504 3	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-		31 1	557 3	N	-0-			-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-		28 1	539 3	N	-0-			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-		27 1	481 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		11	RRCID ->	166268	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	5472 - 6274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		20	RRCID ->	166283	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3610 - 3630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		22	RRCID ->	166285	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	2964 - 2976	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		25 1	189 3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-		24 1	192 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		24 1	175 3	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		24 1	183 3	N	-0-			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-		24 1	177 2	N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-		21 1	153 2	N	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		24	RRCID ->	166287	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	3570 - 3590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	35	1	511	2	Y	-0-		3
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	32	1	524	2	Y	-0-		3
11		540 N	495	-0-	-45	-0-	29	1	466	2	Y	-0-		3
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-		3
01		558 N	527	-0-	-31	-0-	36	1	490	3	Y	1	4 1	-0-
							1	9						
02		476 N	283	-0-	-193	-0-	22	1	261	3	Y	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210														
09		750 N	703	-0-	-47	-0-	45	1	658	2	Y	-0-		4
10		744 N	696	-0-	-48	-0-	40	1	656	2	Y	-0-		4
11		720 N	655	-0-	-65	-0-	38	1	617	2	Y	-0-		4
12		713 N	696	-0-	-17	-0-	45	1	651	2	Y	-0-		4
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	650	3	Y	2	5 1	1
							2	9						
02		616 N	371	-0-	-245	-0-	28	1	343	3	Y	-0-		1

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538														
09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	287	1	2280	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
10		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	293	1	2212	2	N	-0-		-0-
11		2610 N	2420	-0-	-190	-0-	282	1	2138	2	N	-0-		-0-
12		2666 N	2386	-0-	-280	-0-	298	1	2088	2	N	-0-		-0-
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	301	1	2269	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
*02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	270	1	2040	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440														
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	23	1	182	2	N	-0-		-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-		-0-
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	16	1	118	2	N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-		-0-
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054														
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-		-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-		-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-		-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	3	N	-0-		-0-
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	N	-0-		-0-
*02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES RANCH		WELL #:		1821	RRCID ->	166874	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6158 - 6340		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	407	-0-	-103	-0-		407	2		Y	-0-			5
10	496 N	396	-0-	-100	-0-		396	2		Y	-0-			5
11	450 N	363	-0-	-87	-0-		363	2		Y	-0-			5
12	434 N	408	-0-	-26	-0-		408	2		Y	-0-			5
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3		Y	-0-			5
02	336 N	332	-0-	-4	-0-		332	3		Y	-0-			5

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #:		3	RRCID ->	166875	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6816 - 7102		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		22	1	551	3	N	-0-		-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-		22	1	528	3	N	-0-		-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-		24	1	522	3	N	-0-		-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-		23	1	465	3	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-		23	1	608	3	N	-0-		-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-		23	1	535	3	N	-0-		-0-

MEADOR 178		WELL #:		6	RRCID ->	166877	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6162 - 6346		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 99		WELL #:		8	RRCID ->	166878	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5274 - 6106		
09	26 N	8	-0-	-18	-0-		8	3		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	N	-0-		-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		8	RRCID ->	166882	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 6412		
09	180 N	157	-0-	-23	-0-		7	1	150	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-		9	1	163	3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		8	1	153	3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-		9	1	151	3	N	-0-		-0-
01	186 N	88	-0-	-98	-0-		4	1	84	3	N	-0-		-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-		11	1	196	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #:		10	RRCID ->	166885	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6272 - 6406		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-		21	1	430	3	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		25	1	456	3	N	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-		25	1	462	3	N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		26	1	465	3	N	-0-		-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-		24	1	464	3	N	-0-		-0-
02	448 N	437	-0-	-11	-0-		23	1	414	3	N	-0-		-0-

WILSON 32		WELL #:		9	RRCID ->	167072	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5520 - 5600		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		18	1	285	3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-		19	1	294	3	N	-0-		-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-		18	1	280	3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		21	1	335	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-		21	1	314	3	N	-0-		-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-		17	1	260	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		8	RRCID ->	167074	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5230 - 5310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	N	-0-	-0-	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		7	RRCID ->	167222	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4510 - 4542	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	167224	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	6932 - 7150	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3109	RRCID ->	167322	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5598 - 5654	
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	63	1	591	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	101	1	702	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	87	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	82	1	695	2	Y	4	4	4
						4	9						
01	806 N	717	-0-	-89	-0-	77	1	639	3	Y	1	5	5
						1	9						
02	700 N	634	-0-	-66	-0-	67	1	567	3	Y	-0-	5 1	-0-

GENINI		WELL #:		3910	RRCID ->	167323	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5394 - 5601	
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	55	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	93	1	644	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	Y	4	4	4
						4	9						
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	705	3	Y	1	5	5
						1	9						
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	69	1	587	3	Y	-0-	5 1	-0-

GENINI		WELL #:		3911	RRCID ->	167324	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5674 - 5512	
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	42	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	61	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	55	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	Y	2	2	2
						2	9						
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	51	1	424	3	Y	1	3	3
						1	9						
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	44	1	378	3	Y	-0-	3 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
JONES RANCH		WELL #:		1872	RRCID ->	167325	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6324 - 6408		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			1
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			1
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			1
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			1
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-			1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		14	RRCID ->	167382	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5192 - 5278		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		8	RRCID ->	167385	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5150 - 5228		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		13	RRCID ->	167468	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6510 - 7158		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #:		11	RRCID ->	167471	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5014 - 5254		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	31	1	290	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	23	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	200	-0-	-110	-0-	19	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		15	RRCID ->	167474	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5428 - 6908		
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	103	1	276	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	107	1	287	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	3	3	1	1
						3	9						1	8
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	113	1	390	2	Y	4	2	1	2
						4	9						1	8
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	112	1	385	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
*02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	100	1	364	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 15		WELL #:		4	RRCID -> 167484		COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6488 - 7798	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	149	-0-	-1	-0-		10 1	139 2	Y	-0-			1
10	155 N	154	-0-	-1	-0-		9 1	145 2	Y	-0-			1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-		8 1	135 2	Y	-0-			1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-		9 1	138 2	Y	-0-			1
01	155 N	148	-0-	-7	-0-		10 1	138 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		6 1	76 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #:		12	RRCID -> 167490		COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5228 - 5296	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		20 1	197 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		22 1	209 2	Y	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-		21 1	202 2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-		23 1	200 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		23 1	212 3	Y	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-		21 1	190 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		10	RRCID -> 167492		COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4800 - 5242	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		15 1	116 3	N	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-		15 1	118 3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-		8 1	130 3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		10 1	121 3	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		10 1	130 3	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-		7 1	94 3	N	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		13	RRCID -> 167495		COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5218 - 5326	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-		17 1	165 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		18 1	169 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		17 1	156 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-		17 1	152 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		17 1	160 3	Y	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-		16 1	145 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

REED 100		WELL #:		16	RRCID -> 167496		COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5844 - 6044	
09	450 N	378	-0-	-72	-0-		16 1	360 2	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
10	434 N	409	-0-	-25	-0-		18 1	389 2	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-		18 1	397 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		19 1	415 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		19 1	390 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-		20 1	396 3	Y	2	1 1		2
							2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HUNT 24		WELL #:		2	RRCID ->	167706	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8940 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #:		17	RRCID ->	167711	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5274 - 6500	
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	18	1	288	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	360 N	46	-0-	-314	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	48	-0-	-262	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		16	RRCID ->	167722	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5226 - 5298	
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	55	1	426	3	N	-0-		-0-
10	620 N	268	-0-	-352	-0-	30	1	238	3	N	-0-		-0-
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	22	1	373	3	N	-0-		-0-
12	496 N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	-0-		-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		13	RRCID ->	167723	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5038 - 6397	
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	23	1	439	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	458	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	17	1	332	2	Y	3	3 1 1 8	1
						3	9						
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	22	1	430	2	Y	4	2 1 1 8	2
						4	9						
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	19	1	376	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

SHURLEY 147		WELL #:		16	RRCID ->	167726	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5352 - 6664	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	160	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1 1 1 8	1
						2	9						
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	2	1 1 1 8	1
						2	9						
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
REED 101		WELL #:		16	RRCID ->	167727	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4962 - 6210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125A		WELL #:		18	RRCID ->	167729	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5240 - 6304					
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	34	1	639	2	Y	3	3	1			4
						3	9									
10	744 N	644	-0-	-100	-0-	32	1	609	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	29	1	549	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	713 N	593	-0-	-120	-0-	28	1	561	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	28	1	564	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	4	4	1			3
						4	9									

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		13	RRCID ->	167730	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4894 - 5204					
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #:		11	RRCID ->	167734	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5229 - 5288					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 110		WELL #:		9	RRCID ->	167737	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6682 - 6692					
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	98	1	168	3	N	-0-					-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	104	1	195	3	N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	205	3	N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	103	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	94	1	170	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #:		2002	RRCID ->	167789	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3330 - 3414					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BAKER, ROY		WELL #:		2104	RRCID ->	168039	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3370 - 3480		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	202	1	1604	2	N	-0-			-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	217	1	1637	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	199	1	1509	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1636	-0-	-224	-0-	204	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	211	1	1593	3	N	-0-			-0-
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BAKER, ROY		WELL #:		2105	RRCID ->	168040	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3442		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072A	RRCID ->	168072	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5210 - 5288		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1079S	RRCID ->	168073	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5123 - 5176		
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8310S	RRCID ->	168075	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5178 - 5252		
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	73	1	682	2	Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	72	1	641	2	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	70	1	656	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	665	-0-	-91	-0-	65	1	593	3	Y	6	6 8	-0-	
						7	9							

DUNBAR, NED		WELL #:		23	RRCID ->	168136	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5233 - 6022		
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		24	RRCID ->	168137	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5147 -	5712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		25	RRCID ->	168138	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4983 -	5648		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PFLUGER 104		WELL #:		13	RRCID ->	168141	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5248 -	5258		
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
10	775 N	652	-0-	-123	-0-	63	1	589	2	Y	-0-				-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	Y	-0-				-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	67	1	592	2	Y	6	6	8		-0-
						7	9								
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	3	Y	-0-				-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	625	3	Y	7	7	8		-0-
						8	9								

PFLUGER 104		WELL #:		14	RRCID ->	168142	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5155 -	5205		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	59	1	554	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	59	1	524	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	60	1	561	3	Y	-0-				-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	54	1	498	3	Y	5	5	8		-0-
						6	9								

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		8	RRCID ->	168144	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5219 -	5305		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	61	1	473	3	N	-0-				-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	64	1	507	3	N	-0-				-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-				-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-				-0-
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	3	N	-0-				-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	30	1	385	3	N	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		9	RRCID ->	168145	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5166 -	5497		
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	3	N	-0-				-0-
10	1178 N	924	-0-	-254	-0-	104	1	820	3	N	-0-				-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	N	-0-				-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	91	1	1151	3	N	-0-				-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1137	3	N	-0-				-0-
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		10	RRCID ->	168147	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5188 - 5218
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		14	RRCID ->	168149	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5284
09	360 N	307	-0-	-53	-0-	35	1	272	3	N	-0-	-0-
10	403 N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	3	N	-0-	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-	-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	23	1	300	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		9	RRCID ->	168152	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5386 - 6052
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-	-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468	3	N	-0-	-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	24	1	443	3	N	-0-	-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	3	N	-0-	-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	3	N	-0-	-0-

SAWYER 112		WELL #:		13	RRCID ->	168158	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5400 - 6286
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	109	1	322	2	Y	1	2
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	527	2	Y	2	3 1 1
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	Y	2	3
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	Y	1	4
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	126	1	474	3	Y	4	5 1 3
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	115	1	351	3	Y	-0-	3

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		9	RRCID ->	168163	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5118 - 5803
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	N	-0-	-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-	-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-	-0-

FIELDS 19		WELL #:		7	RRCID ->	168167	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234 - 5476
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-	-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	3	N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	411	3	N	-0-	-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	42	1	314	3	N	-0-	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	41	1	288	3	N	-0-	-0-
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	36	1	261	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 15		WELL #:		9	RRCID ->	168169	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4994 -	5004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3909	RRCID ->	168390	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	6192	PERF. 5934 -	6124
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	42	1	396	2	Y	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	Y	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	46	1	388	2	Y	2	2
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	46	1	381	3	Y	1	3
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #:		5	RRCID ->	168606	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6340 -	6396
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		9	RRCID ->	169166	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5210 -	5332
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	16	1	128	3	N	-0-	-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-	-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	9	1	115	3	N	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	10	1	122	3	N	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		10	RRCID ->	169169	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4912 -	5312
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		11	RRCID ->	169170	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5202 -	5335
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	4	1	57	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 94		WELL #:		3	RRCID ->	169171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5223 - 5934
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	19	1	387	3	N	-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	3	N	-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	N	-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-
02	364	N	150	-0-	-214	-0-	8	1	142	3	N	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		4	RRCID ->	169173	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5216 - 5940
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		10	RRCID ->	169175	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5244 - 6084
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	33	1	608	3	N	-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	3	N	-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	3	N	-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	31	1	550	3	N	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		11	RRCID ->	169181	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5218 - 5998
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		11	RRCID ->	169186	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5164 - 5220
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	3	N	-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		12	RRCID ->	169188	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4870 - 5258
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	N	-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #:		2	RRCID ->	169216	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7031 - 7356
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	147	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUNBAR, NED		WELL #:		26	RRCID ->	169362	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5252 - 5992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		27	RRCID ->	169368	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5195 - 5975			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		9	RRCID ->	169469	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6338 - 7226			
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	13	1	189	2	Y	1			1
						1	9							
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:		139S	RRCID ->	169470	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5146 - 5220			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		838S	RRCID ->	169471	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5158 - 5250			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1071A	RRCID ->	169472	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5206 - 5292			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 39		WELL #:		10	RRCID ->	169716	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6296 - 7136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	1	3
						1	9					
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	53	1	775	2	Y	2 1	3
						2	9					
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	779	2	Y	2	5
						2	9					
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	1 2 1	4
						1	9					
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	799	3	Y	2 1	4
						2	9					
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	44	1	728	3	Y	1	5
						1	9					

PFLUGER 85		WELL #:		12	RRCID ->	169727	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4640 - 5239
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	33	1	307	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	31	1	295	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	33	1	290	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	32	1	304	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277	3	Y	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #:		36	RRCID ->	169731	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2962 - 2986
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	159	1	1223	3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	159	1	1252	3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	156	1	1153	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	164	1	1231	3	N	-0-	-0-
01	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	163	1	1229	2	N	-0-	-0-
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	151	1	1112	2	N	-0-	-0-

PFLUGER 84		WELL #:		10	RRCID ->	170053	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5246 - 5310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		16	RRCID ->	170057	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5120 - 5160
09	21 N	6	-0-	-15	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
02	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #:		7	RRCID ->	170489	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6440 - 6914
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 48		WELL #:		3	RRCID ->	170492	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	6320 - 7204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		129 N	129	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			1
10		136 N	136	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			1
11		129 N	129	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-			1
12		130 N	130	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			1
01		130 N	130	-0-	-0-	9 1	121 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		112 N	82	-0-	-30	6 1	76 3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		13	RRCID ->	170505	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5164 - 5234
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		15	RRCID ->	170506	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5180 - 5248
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #:		15	RRCID ->	170522	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5140 - 5274
09	634	N	634	-0-	-0-	72 1	562 3	N	-0-			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	87 1	683 3	N	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	43 1	730 3	N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	60 1	758 3	N	-0-			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	59 1	727 3	N	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	52 1	662 3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		9	RRCID ->	170525	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	5216 - 5355
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		11	RRCID ->	170526	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	5230 - 5351
09	150	N	134	-0-	-16	15 1	119 3	N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	15 1	122 3	N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	11 1	142 3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	11 1	138 3	N	-0-			-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	11 1	136 3	N	-0-			-0-

ALDWELL-MCPHERSON		WELL #:		1	RRCID ->	170573	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8432 - 8523
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864															
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241															
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	154	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
*02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	155	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325															
09		300 N	261	-0-	-39	-0-	24	1	235	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
10		465 N	420	-0-	-45	-0-	40	1	380	2	Y	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	2	Y	-0-			-0-
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	25	1	226	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	4	4	8	-0-
							4	9							

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271															
09		690 N	622	-0-	-68	-0-	58	1	564	2	Y	-0-			-0-
10		713 N	581	-0-	-132	-0-	56	1	525	2	Y	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-			-0-
12		651 N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	Y	-0-			-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	61	1	570	3	Y	-0-			-0-
02		700 N	542	-0-	-158	-0-	53	1	489	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER				WELL #: 2	RRCID -> 170837	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7190	- 7210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17 1	346 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	16 1	322 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364 N	270	-0-	-94	-0-	13 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER				WELL #: 3	RRCID -> 170838	COMPL. DATE 10/10/1998	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 7234	- 7254				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #: 8311S	RRCID -> 170956	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5159	- 5248				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z"				WELL #: 4	RRCID -> 170976	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6418	- 6846				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 29	RRCID -> 170992	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH 6296	PERF. 5143	- 6020				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 30	RRCID -> 170993	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6317	PERF. 5138	- 5959				
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	90 1	483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	93 1	592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	90 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	93 1	379 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	520	-0-	-162	-0-	93 1	427 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	84 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 31	RRCID -> 170994	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5092	- 6014				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUNBAR, NED		WELL #:		32	RRCID ->	170996	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 5167 - 6039	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		34	RRCID ->	170998	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5063 - 6003	
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		35	RRCID ->	170999	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5015 - 5983	
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		37	RRCID ->	171000	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5197 - 6057	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		39	RRCID ->	171010	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5159 - 6049	
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	90	1	581	2	N	-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	93	1	640	2	N	-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	87	1	434	2	N	-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	90	1	490	2	N	-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	977	3	N	-0-
02	476	N	205	-0-	-271	-0-	48	1	157	3	N	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		41	RRCID ->	171011	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5199 - 6044	
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
POWELL 23				WELL #: 3	RRCID -> 171065	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 7388	- 7420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
DUNBAR, NED				WELL #: 33	RRCID -> 171068	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5179	- 6109						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNBAR, NED				WELL #: 40	RRCID -> 171150	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 6309	PERF. 5161	- 6051						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 11	RRCID -> 171980	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5165	- 5290						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
CANYON RANCH				WELL #: 135S	RRCID -> 172031	COMPL. DATE 01/30/1999	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5132	- 5198						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MAYER, EDWIN S., JR. "E"				WELL #: 16	RRCID -> 172070	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7088	- 7330						
09	630 N	492	-0-	-138	-0-	19	1	473	3	N	-0-				-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	N	-0-				-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	3	N	-0-				-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	3	N	-0-				-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	N	-0-				-0-
02	924 N	763	-0-	-161	-0-	31	1	732	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		12	RRCID ->	172177	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5190 - 5324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-		-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	11 1	87 3	N	-0-		-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-		-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	N	-0-		-0-
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	6 1	81 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0137S	RRCID ->	172294	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5186 - 5248
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1310S	RRCID ->	172295	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5108 - 5182
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		10	RRCID ->	172338	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	5618	PERF.	5220 - 5308
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	172366	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	7067 - 7088
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	4 1	100 3	N	-0-		-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	3 1	74 3	N	-0-		-0-
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		36	RRCID ->	172483	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5136 - 5986
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-		-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		12	RRCID ->	172598	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5239 - 5268
09		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		N	-0-		-0-
10		217 N	157	-0-	-60	-0-	18 1	139 3	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 3	N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	201 3	N	-0-		-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-		-0-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	37	1	295	3	N	-0-		-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	3	N	-0-		-0-
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	3	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	25	1	310	3	N	-0-		-0-
02	308 N	119	-0-	-189	-0-	9	1	110	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116													
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	-0-		-0-
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	14	1	332	3	N	-0-		-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157													
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237													
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	376	2	Y	3	3 8	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	2	Y	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	-0-		-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	49	1	436	2	Y	4	4 8	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-		-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	458	3	Y	5	5 8	-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345													
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084													
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	92	1	162	2	Y	-0-		2
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	99	1	174	2	Y	-0-		2
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	95	1	165	2	Y	-0-		2
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	97	1	158	2	Y	-0-		2
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	97	1	156	3	Y	-0-		2
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	87	1	143	3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		14	RRCID ->	172857	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5226 - 5300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	16 1	127 3	N	-0-				-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	17 1	137 3	N	-0-				-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-				-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 3	N	-0-				-0-
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	N	-0-				-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	12 1	151 3	N	-0-				-0-

PFLUGER 105		WELL #:		11	RRCID ->	172920	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5200 - 5266		
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 2	Y	-0-				-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2	Y	-0-				-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	17 1	158 2	Y	-0-				-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	17 1	153 2	Y	-0-				-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 3	Y	-0-				-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	16 1	148 3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		4	RRCID ->	172921	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6520 - 6930		
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-				-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-				-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		12	RRCID ->	172980	COMPL. DATE	03/14/1999	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	6156 - 7154		
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	187 1	1328 2	Y	2				5
							2 9							
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	200 1	1418 2	Y	4	3 1			6
							4 9							
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	189 1	1374 2	Y	2				8
							2 9							
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	194 1	1420 2	Y	3	4 1			7
							3 9							
01		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	188 1	1370 3	Y	2	3 1			6
							2 9							
02		1456 N	1407	-0-	-49	-0-	168 1	1237 3	Y	2				8
							2 9							

SAWYER 112		WELL #:		15	RRCID ->	173420	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6348 - 6500		
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	116 1	435 2	Y	1				3
							1 9							
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	128 1	529 2	Y	2	4 1			1
							2 9							
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	125 1	448 2	Y	2				3
							2 9							
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	126 1	410 2	Y	1				4
							1 9							
01		651 N	560	-0-	-91	-0-	123 1	435 3	Y	2	4 1			2
							2 9							
02		532 N	478	-0-	-54	-0-	116 1	361 3	Y	1				3
							1 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-	-0-	
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	20	1	187	2	Y	-0-	-0-	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	Y	-0-	-0-	
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-	-0-	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	-0-	-0-	

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-	1
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-	1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	1
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	1
02	196 N	17	-0-	-179	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

09	660 N	628	-0-	-32	-0-	40	1	588	2	Y	-0-	4
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-	4
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	37	1	591	2	Y	-0-	4
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	41	1	599	2	Y	-0-	4
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	44	1	586	3	Y	1	1
						1	9					
02	588 N	366	-0-	-222	-0-	28	1	338	3	Y	-0-	1

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	N	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	24	1	200	3	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	194	3	N	-0-	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-	-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-	-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	17	1	122	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 17		WELL #:		14	RRCID ->	173612	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5449 - 5804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	33 1	296 3	N	-0-		-0-
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	35 1	287 3	N	-0-		-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	34 1	271 3	N	-0-		-0-
12		341 N	293	-0-	-48	-0-	34 1	259 3	N	-0-		-0-
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	37 1	262 3	N	-0-		-0-
02		280 N	260	-0-	-20	-0-	31 1	229 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	173750	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7212 - 7221
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 3	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 3	N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 3	N	-0-		-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-		-0-
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		7	RRCID ->	173799	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7250 - 7272
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	210 2	Y	1		1
							1 9					
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	16 1	233 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		1
12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	15 1	248 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
*02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-		1

SHURLEY 111		WELL #:		13	RRCID ->	173894	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5338 - 5361
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-		-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #:		14	RRCID ->	173929	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6062 - 6308
09		390 N	383	-0-	-7	-0-	18 1	365 3	N	-0-		-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	20 1	380 3	N	-0-		-0-
11		360 N	235	-0-	-125	-0-	12 1	223 3	N	-0-		-0-
12		403 N	134	-0-	-269	-0-	7 1	127 3	N	-0-		-0-
01		403 N	228	-0-	-175	-0-	11 1	217 3	N	-0-		-0-
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	9 1	156 3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		8	RRCID ->	173983	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6819 - 7160
09		360 N	328	-0-	-32	-0-	21 1	306 2	Y	1		3
							1 9					
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 2	Y	-0-	1 1	2
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	27 1	416 2	Y	1		3
							1 9					
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	Y	-0-	1 1	2
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	26 1	419 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	23 1	376 3	Y	1		3
							1 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 99		WELL #:		12	RRCID ->	174065	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5282 - 5304
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 81		WELL #:		4	RRCID ->	174069	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5220 - 5240
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	63	1	594 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	61	1	542 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	61	1	570 3	Y	-0-		-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	56	1	510 3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #:		12	RRCID ->	174084	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4821 - 4866
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127 3	Y	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	13	1	115 3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #:		15	RRCID ->	174086	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5194 - 5249
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165 2	Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176 2	Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	18	1	157 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	18	1	165 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	16	1	147 3	Y	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #:		8	RRCID ->	174190	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	6856 - 7274
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	118	1	1726 2	Y	2		2
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	105	1	1545 2	Y	2	4 1	-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1414 2	Y	3		3
12	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	75	1	1174 2	Y	2	4 1	1
01	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	78	1	1259 3	Y	3	3 1	1
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	89	1	1481 3	Y	2		3

JONES RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	174191	COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6392 - 6832
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	2		Y	-0-		6
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2		Y	-0-		6
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2		Y	-0-		6
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		Y	-0-		6
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-		6
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-		6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BLOODWORTH 139		WELL #:		8	RRCID ->	174449	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6730 - 7270
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			270
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2013												

ALDWELL-MCPHERSON		WELL #:		2	RRCID ->	174594	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8436 - 8584
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PFLUGER 103		WELL #:		5	RRCID ->	174605	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4815 - 5302
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	1 1 8 -0-
							1	9				
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	Y	-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	204	2	Y	1 1 8 -0-
							1	9				
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	Y	4 4 8 -0-
							4	9				

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	174625	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6922 - 7054
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	328	3	N	-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	N	-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-
01	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	207	3	N	-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-

FIELDS 17		WELL #:		15	RRCID ->	174717	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5428 - 5792
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	28	1	226	3	N	-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	3	N	-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	N	-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	29	1	201	3	N	-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	23	1	170	3	N	-0-

PFLUGER 103		WELL #:		7	RRCID ->	174756	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4796 - 5292
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 21		WELL #:		7	RRCID ->	174838	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5322 -	5776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	37 1	332 3	N	-0-	-0-		
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	40 1	327 3	N	-0-	-0-		
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	41 1	323 3	N	-0-	-0-		
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	42 1	317 3	N	-0-	-0-		
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	46 1	327 3	N	-0-	-0-		
02		336 N	323	-0-	-13	-0-	39 1	284 3	N	-0-	-0-		

MAYER 1		WELL #:		3	RRCID ->	175053	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6364 -	7292
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	20 1	376 2	Y	-0-	-0-	1	
10		434 N	395	-0-	-39	-0-	21 1	374 2	Y	-0-	-0-	1 1	-0-
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	20 1	349 2	Y	1	-0-	1	1
							1 9						
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	22 1	358 2	Y	-0-	-0-	1	1
01		403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	360 2	Y	-0-	-0-	1 1	-0-
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	324 2	Y	1	-0-	1	1
							1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		808	RRCID ->	175070	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6446 -	6586
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-		
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-		
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-		
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	4 1	86 3	N	-0-	-0-		
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-		
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	3 1	77 3	N	-0-	-0-		

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	175071	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6404 -	7268
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	42 1	933 3	N	-0-	-0-		
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43 1	967 3	N	-0-	-0-		
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	39 1	875 3	N	-0-	-0-		
12		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	44 1	975 3	N	-0-	-0-		
01		1023 N	965	-0-	-58	-0-	39 1	926 3	N	-0-	-0-		
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	35 1	848 3	N	-0-	-0-		

FIELDS 56		WELL #:		5	RRCID ->	175195	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5451 -	5562
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-		
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	-0-		
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-	-0-		
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-	-0-		
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-		
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-	-0-		

MAYER 15		WELL #:		7	RRCID ->	175204	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6518 -	6660
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	175205	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5282 - 6213	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	201	-0-	-9	-0-		9	1	192	3	N	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-		10	1	188	3	N	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-		10	1	181	3	N	-0-	-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-		10	1	177	3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-		9	1	172	3	N	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-		8	1	150	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		6	RRCID ->	175411	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6873 - 7799	
09	450 N	438	-0-	-12	-0-		109	1	328	2	Y	1	4
							1	9					
10	465 N	391	-0-	-74	-0-		112	1	279	2	Y	-0-	1 1 3
11	450 N	383	-0-	-67	-0-		108	1	274	2	Y	1	4
							1	9					
12	465 N	388	-0-	-77	-0-		111	1	276	2	Y	1	1 1 4
							1	9					
01	403 N	388	-0-	-15	-0-		110	1	277	3	Y	1	1 1 4
							1	9					
02	364 N	358	-0-	-6	-0-		100	1	258	3	Y	-0-	4

DUNBAR, NED		WELL #:		45	RRCID ->	175479	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5107 - 5940	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		46	RRCID ->	175480	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5674 - 5970	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

BAKER, ROY		WELL #:		4603	RRCID ->	175535	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	3470 - 3520	
09	1530 N	1529	-0-	-1	-0-		171	1	1358	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-		159	1	1199	2	N	-0-	-0-
11	1530 N	1377	-0-	-153	-0-		161	1	1216	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-		174	1	1222	2	N	-0-	-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		170	1	1280	3	N	-0-	-0-
02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-		144	1	1085	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		833X	RRCID ->	175792	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4868 - 5134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		8302X	RRCID ->	175793	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4656 - 5164				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8312S	RRCID ->	175804	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4738 - 5208
09	570 N	398	-0-	-172	-0-	37 1	358 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
10	620 N	249	-0-	-371	-0-	24 1	225 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	240	-0-	-330	-0-	23 1	217 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	236	-0-	-167	-0-	24 1	210 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	23 1	220 3	Y	-0-		-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	203 3	Y	2	2 8	-0-
						2 9					

CANYON RANCH		WELL #:		1073A	RRCID ->	175810	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4662 - 5185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1311S	RRCID ->	175811	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4830 - 5180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		6	RRCID ->	175816	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5352 - 5730
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	Y	1		1
						1 9					
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

ASKEW & GLIMP 55		WELL #:		7	RRCID ->	175819	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5366 - 5754
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58 1	463 2	Y	-0-		3
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	59 1	496 2	Y	1		4
						1 9					
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	56 1	481 2	Y	1		5
						1 9					
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62 1	478 2	Y	-0-	4 1	1
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	38 1	416 3	Y	1		2
						1 9					
02	504 N	200	-0-	-304	-0-	10 1	190 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BLOODWORTH 139		WELL #:		7	RRCID ->	175822	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6755 - 7244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #:		11	RRCID ->	175824	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5420 - 5876		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	N	-0-			-0-
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	70	1	578	3	N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	N	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	75	1	564	3	N	-0-			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	84	1	591	3	N	-0-			-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	67	1	494	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #:		3	RRCID ->	175827	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6490 - 7847		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	24	1	530	3	N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	3	N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #:		4	RRCID ->	175829	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6284 - 8154		
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	1			1
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	196 N	3	-0-	-193	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	1 1		-0-
						3	2			Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #:		4	RRCID ->	175831	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6478 - 8226		
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	2	Y	-0-			2
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-	1 1		1
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	-0-			1
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	46	1	743	2	Y	1			2
01	806 N	790	-0-	-16	-0-	1	9							
02	728 N	697	-0-	-31	-0-	46	1	743	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
						41	1	656	2	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	175832	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6805 - 7710		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-			5
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-			5
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			5
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			5
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	Y	-0-			5
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	175838	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6466 - 7771
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	-0-	7
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	-0-	7
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	7
12	496 N	205	-0-	-291	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	7
01	899 N	155	-0-	-744	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	7
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	7

MAYFIELD 34				WELL #:	3R	RRCID ->	175852	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6404 - 7161
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139				WELL #:	7	RRCID ->	175855	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6714 - 7280
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	1	4
						1	9					
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	2	Y	-0-	3
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	1	4
						1	9					
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	1	4
						1	9					
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1	4
						1	9					
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-	4

RICHARDSON 4				WELL #:	6	RRCID ->	175860	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6316 - 8164
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

RICHARDSON 4				WELL #:	7	RRCID ->	175867	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 6831 - 8066
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1600	2	Y	2	12
						2	9					
10	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	103	1	1503	2	Y	2	10
						2	9					
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	Y	2	12
						2	9					
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	96	1	1518	2	Y	3	11
						3	9					
01	1767 X	1483	-0-	-284	-0-	86	1	1395	3	Y	2	10
						2	9					
02	1596 X	1255	-0-	-341	-0-	71	1	1184	3	Y	-0-	10

MAYER 47				WELL #:	4	RRCID ->	175943	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	8333	PERF. 6876 - 8228
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	31	1	449	2	Y	-0-	3
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	28	1	464	2	Y	-0-	3
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	26	1	424	2	Y	-0-	3
12	496 N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	3
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	26	1	346	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	19	1	227	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	111	1	387	2	Y	-0-			3
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	112	1	409	2	Y	-0-			3
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-			3
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	2	Y	-0-			3
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	122	1	469	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	532 N	391	-0-	-141	-0-	79	1	312	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

09	690 N	668	-0-	-22	-0-	34	1	633	2	Y	1			2
						1	9							
10	713 N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-	1	1	1
11	690 N	649	-0-	-41	-0-	35	1	614	2	Y	-0-			1
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	37	1	608	2	Y	1			2
						1	9							
01	682 N	664	-0-	-18	-0-	38	1	626	2	Y	-0-	1	1	1
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	35	1	557	2	Y	-0-			1

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

09	570 N	379	-0-	-191	-0-	20	1	359	2	Y	-0-			1
10	527 N	409	-0-	-118	-0-	22	1	387	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	Y	1			1
						1	9							
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	Y	-0-			1
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-			1

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

09	690 N	660	-0-	-30	-0-	34	1	625	2	Y	1			2
						1	9							
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	36	1	635	2	Y	-0-	1	1	1
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	34	1	605	2	Y	-0-			1
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	37	1	611	2	Y	1			2
						1	9							
01	682 N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	2	Y	-0-	1	1	1
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	34	1	542	2	Y	-0-			1

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

09	990 N	940	-0-	-50	-0-	104	1	835	2	Y	1			7
						1	9							
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	108	1	902	2	Y	1			8
						1	9							
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	101	1	876	2	Y	1			9
						1	9							
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	2	Y	-0-	8	1	1
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	948	3	Y	2			3
						2	9							
02	924 N	881	-0-	-43	-0-	44	1	835	3	Y	2			5
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	59	1	471	2	Y	1		4
						1	9						
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	63	1	524	2	Y	1		5
						1	9						
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	2	Y	-0-		5
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	65	1	502	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	46	1	508	3	Y	1		2
						1	9						
02	532 N	376	-0-	-156	-0-	19	1	356	3	Y	1		3
						1	9						

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

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

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	160	1	749	2	Y	1		7
						1	9						
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	170	1	831	2	Y	1		8
						1	9						
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	147	1	682	2	Y	1		9
						1	9						
12	930 N	735	-0-	-195	-0-	147	1	588	2	Y	-0-	8 1	1
01	992 N	210	-0-	-782	-0-	82	1	128	3	Y	-0-		1
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	100	1	686	3	Y	2		3
						2	9						

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	66	1	526	2	Y	-0-		1
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	620	2	Y	1		2
						1	9						
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	Y	1		3
						1	9						
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	69	1	537	2	Y	-0-	2 1	1
01	682 N	584	-0-	-98	-0-	49	1	534	3	Y	1		2
						1	9						
02	672 N	509	-0-	-163	-0-	25	1	483	3	Y	1		3
						1	9						

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

09	750 N	681	-0-	-69	-0-	76	1	605	2	Y	-0-		5
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	78	1	648	2	Y	1		6
						1	9						
11	750 N	684	-0-	-66	-0-	71	1	612	2	Y	1		7
						1	9						
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	77	1	598	2	Y	-0-	6 1	1
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	52	1	573	3	Y	1		2
						1	9						
02	644 N	407	-0-	-237	-0-	20	1	386	3	Y	1		3
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GALBREATH 79		WELL #:		4	RRCID ->	176212	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4818 - 5860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	3 1	23 2	Y	-0-				1
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	15 1	33 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	25 1	49 2	Y	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	27 1	50 2	Y	1				1
						1 9							
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28 1	49 3	Y	-0-	1 1			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15 1	43 3	Y	1				1
						1 9							

JONES RANCH		WELL #:		1873	RRCID ->	176215	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6416 - 6605	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-				2
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		Y	-0-				2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		Y	-0-				2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-				2
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-				2
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		Y	-0-				2

MAYER 17		WELL #:		3	RRCID ->	176216	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6380 - 7818	
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	78 1	1440 2	Y	1				2
						1 9							
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	72 1	1282 2	Y	1	2 1			1
						1 9							
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	68 1	1201 2	Y	1				2
						1 9							
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	71 1	1165 2	Y	1				3
						1 9							
01	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	69 1	1132 2	Y	-0-	2 1			1
02	1176 N	1065	-0-	-111	-0-	63 1	1001 2	Y	1				2
						1 9							

MAYER 19		WELL #:		4	RRCID ->	176217	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	6780 - 8320	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	Y	-0-				2
10	496 N	332	-0-	-164	-0-	18 1	313 2	Y	1	2 1			1
						1 9							
11	480 N	127	-0-	-353	-0-	7 1	120 2	Y	-0-				1
12	496 N	113	-0-	-383	-0-	6 1	106 2	Y	1	1 8			1
						1 9							
01	341 N	5	-0-	-336	-0-	5 2		Y	-0-	1 1			-0-
02	112 N	33	-0-	-79	-0-	2 1	30 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							

REINHARDT 6		WELL #:		7	RRCID ->	176235	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	6144 - 8058	
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	24 1	356 2	Y	1				1
						1 9							
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	22 1	327 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	20 1	313 2	Y	1				1
						1 9							
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	21 1	327 2	Y	-0-	1 1			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21 1	337 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	305 3	Y	1				1
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER		WELL #:		12	RRCID ->	176303	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6338 - 7216			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	22	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	17	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		13	RRCID ->	176304	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6364 - 7250			
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	24	1	525	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	22	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	19	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		14	RRCID ->	176305	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	6356 - 7312			
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		15	RRCID ->	176306	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6954 - 8158			
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	43	1	957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	46	1	1011	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	41	1	970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		16	RRCID ->	176308	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6379 - 7164			
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		17	RRCID ->	176309	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	6308 - 8238			
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	17	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	17	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER		WELL #:		18	RRCID ->	176310	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6586 - 7414			
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	29	1	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	28	1	653	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER				WELL #: 19	RRCID -> 176311	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	6613	-	7452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	33	1	734	3	N	-0-	-0-	
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	622	-0-	-68	-0-	27	1	595	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	645	-0-	-161	-0-	28	1	617	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	26	1	611	2	N	-0-	-0-	
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	23	1	556	2	N	-0-	-0-	

MAYER				WELL #: 20	RRCID -> 176312	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6644	-	6670
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	3	N	-0-	-0-	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-	-0-	
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-	-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	29	1	677	3	N	-0-	-0-	
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	3	N	-0-	-0-	

PFLUGER 84				WELL #: 14	RRCID -> 176635	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5232	-	5296
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	43	1	425	2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-	-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	2	Y	-0-	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	2	Y	-0-	-0-	
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	Y	-0-	-0-	
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	3	Y	-0-	-0-	

MCMILLAN, LEO H. 108				WELL #: 16	RRCID -> 176638	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5236	-	5304
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	N	-0-	-0-	
10	589 N	469	-0-	-120	-0-	53	1	416	3	N	-0-	-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	33	1	411	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	29	1	375	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 58				WELL #: 4	RRCID -> 176639	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5190	-	5268
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	15	1	142	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-	-0-	
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 58				WELL #: 6	RRCID -> 176640	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5442	-	5482
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 138		WELL #:		13	RRCID ->	176641	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6670 - 7958
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	752	-0-	-28	-0-	48	1	704	2	Y	-0-	5
10	775 N	690	-0-	-85	-0-	44	1	644	2	Y	2 1	5
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	44	1	680	2	Y	1	6
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	42	1	666	2	Y	2 1	5
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	39	1	640	3	Y	1 1	5
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	38	1	633	3	Y	-0-	5

PFLUGER 103		WELL #:		6	RRCID ->	176644	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5084 - 5276
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		8	RRCID ->	176664	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6138 - 7280
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	26	1	386	2	Y	1	5
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	22	1	323	2	Y	-0- 1 1	4
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	4
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	1	5

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1302	RRCID ->	176795	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3538 - 3628
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
11	1170 N	974	-0-	-196	-0-	974	2			N	-0-	-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-	-0-
01	1178 N	918	-0-	-260	-0-	918	2			N	-0-	-0-
02	896 N	648	-0-	-248	-0-	648	2			N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #:		15	RRCID ->	176798	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5108 - 5270
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	11	1	103	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	10	1	88	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 49		WELL #:		3	RRCID ->	176879	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5451 - 5562
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		903	RRCID ->	176880	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 1740 - 1762
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762 2		N	-0-		-0-
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 2		N	-0-		-0-
01	837 N	593	-0-	-244	-0-	593 2		N	-0-		-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543 2		N	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #:		5	RRCID ->	176881	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 6336 - 7292
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-		1
10	403 N	195	-0-	-208	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	8 1	143 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	132	-0-	-240	-0-	8 1	124 2	Y	-0-		-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	65 1	1066 2	Y	1		1
						1 9					
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	57 1	910 2	Y	1		2
						1 9					

MAYER 47		WELL #:		10	RRCID ->	176882	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6878 - 7154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #:		5	RRCID ->	176883	COMPL. DATE	02/13/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5324 - 6130
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 3	N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	176886	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5248 - 6254
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		6	RRCID ->	177015	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6350 - 7196
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	30 1	653 3	N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 3	N	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28 1	613 3	N	-0-		-0-
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	31 1	670 3	N	-0-		-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	28 1	653 3	N	-0-		-0-
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	25 1	594 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		51 1	1118 3	N	-0-		-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		52 1	1162 3	N	-0-		-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-		43 1	946 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	957	-0-	-190	-0-		42 1	915 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	657	-0-	-552	-0-		27 1	630 3	N	-0-		-0-
02		924 N	556	-0-	-368	-0-		22 1	534 3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308													
09		360 N	313	-0-	-47	-0-		14 1	299 3	N	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-		18 1	412 3	N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-		16 1	351 3	N	-0-		-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-		16 1	361 3	N	-0-		-0-
01		434 N	411	-0-	-23	-0-		17 1	394 3	N	-0-		-0-
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-		15 1	358 3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 7074													
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	4	-0-	-58	-0-		4 2		Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938													
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-		9 1	89 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-		8 1	83 2	Y	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-		11 1	104 2	Y	-0-		-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-		10 1	103 2	Y	-0-		-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		9 1	85 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	86	-0-	-26	-0-		8 1	78 2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154													
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831 2		Y	-0-		-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2		Y	-0-		-0-
11		870 N	801	-0-	-69	-0-		801 2		Y	-0-		-0-
12		868 N	831	-0-	-37	-0-		831 2		Y	-0-		-0-
01		868 N	819	-0-	-49	-0-		819 3		Y	-0-		-0-
02		756 N	717	-0-	-39	-0-		717 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222													
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2		Y	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		Y	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3		Y	-0-		-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		1314S	RRCID ->	177502	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4894 - 5210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	563	2	Y	-0-	-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	87	1	596	2	Y	-0-	-0-	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	84	1	554	2	Y	-0-	-0-	
12	682 N	416	-0-	-266	-0-	87	1	329	2	Y	-0-	-0-	
01	682 N	390	-0-	-292	-0-	87	1	303	3	Y	-0-	-0-	
02	588 N	356	-0-	-232	-0-	79	1	277	3	Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1315S	RRCID ->	177505	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4884 - 5240	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-	
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	-0-	
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-	-0-	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1316S	RRCID ->	177506	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4840 - 5188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1074A	RRCID ->	177509	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5178 - 5242	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1075A	RRCID ->	177510	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	5166 - 5228	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-	-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-	
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-	-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-	-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	-0-	
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1076A	RRCID ->	177511	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5176 - 5237	
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	2			Y	-0-	-0-	
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-	-0-	
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-	-0-	
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-	-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-	-0-	
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3			Y	-0-	-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2R	RRCID ->	177589	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6498 - 7248	
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-	-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	12	1	294	3	N	-0-	-0-	
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 4		WELL #:		5	RRCID ->	177593	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	6844 - 8004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	Y	2			7
						2	9							
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	85	1	1243	2	Y	1	3	1	5
						1	9							
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	2			7
						2	9							
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	Y	2	3	1	6
						2	9							
01	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	75	1	1226	3	Y	2	2	1	6
						2	9							
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	66	1	1101	3	Y	1			7
						1	9							

JENKINS, F. J. "A"		WELL #:		802	RRCID ->	177596	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1858 - 3309		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177602	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6285 - 7088		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 45		WELL #:		9	RRCID ->	177606	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7230 - 7716		
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	54	1	795	2	Y	1			3
						1	9							
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	57	1	837	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	837	2	Y	2			5
						2	9							
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	876	3	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	840 N	645	-0-	-195	-0-	37	1	607	3	Y	1			5
						1	9							

MAYER		WELL #:		21	RRCID ->	177615	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6424 - 7320		
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	28	1	627	3	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	3	N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-			-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	27	1	645	3	N	-0-			-0-
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER		WELL #:		22	RRCID ->	177616	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6543 - 7404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	578	-0-	-22	-0-	25 1	553 3	N	-0-			-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	25 1	547 3	N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	N	-0-			-0-
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	24 1	576 3	N	-0-			-0-
*02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	22 1	529 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		26	RRCID ->	177619	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8327	PERF. 7088 - 8029		
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	47 1	1040 3	N	-0-			-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49 1	1089 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	44 1	967 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	48 1	1051 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	42 1	998 3	N	-0-			-0-
02		952 N	855	-0-	-97	-0-	34 1	821 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8313S	RRCID ->	177688	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5166 - 5224		
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 2	Y	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-			-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8314S	RRCID ->	177690	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 4684 - 5246		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8315S	RRCID ->	177694	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5154 - 5212		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8316S	RRCID ->	177695	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5144 - 5202		
09		330 N	281	-0-	-49	-0-	26 1	253 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	25 1	237 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	23 1	217 2	Y	-0-			-0-
12		279 N	228	-0-	-51	-0-	23 1	203 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	23 1	213 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	21 1	195 3	Y	2	2 8		-0-
							2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #:		12	RRCID ->	177697	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5200 - 5270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-		78	1	609	3	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		77	1	608	3	N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-		39	1	653	3	N	-0-			-0-
12	620 N	577	-0-	-43	-0-		42	1	535	3	N	-0-			-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-		46	1	567	3	N	-0-			-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		51	1	653	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #:		13	RRCID ->	177801	COMPL. DATE	04/15/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4738 - 5288			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-		3	1	25	3	N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4	1	33	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-		2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		25	RRCID ->	177806	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7100 - 7910			
09	600 N	544	-0-	-56	-0-		24	1	520	3	N	-0-			-0-
10	589 N	534	-0-	-55	-0-		23	1	511	3	N	-0-			-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-		21	1	464	3	N	-0-			-0-
12	558 N	64	-0-	-494	-0-		3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	527 N	33	-0-	-494	-0-		1	1	32	3	N	-0-			-0-
02	448 N	1	-0-	-447	-0-		1	3			N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		27	RRCID ->	177808	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6900 - 8176			
09	750 N	748	-0-	-2	-0-		32	1	716	3	N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-		34	1	752	3	N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-		30	1	676	3	N	-0-			-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-		33	1	722	3	N	-0-			-0-
01	775 N	742	-0-	-33	-0-		30	1	712	3	N	-0-			-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-		26	1	624	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		28	RRCID ->	177811	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	6394 - 8015			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		30	RRCID ->	177814	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6418 - 7206			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-		26	1	577	3	N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-		27	1	609	3	N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-		23	1	514	3	N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-		27	1	583	3	N	-0-			-0-
01	651 N	507	-0-	-144	-0-		21	1	486	3	N	-0-			-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-		19	1	467	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 9		WELL #:		3	RRCID ->	177818	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	6364 - 8116	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	59 1	1085 2	Y	1	1			3
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	62 1	1104 2	Y	-0-		2 1		1
11	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	61 1	1069 2	Y	1				2
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	65 1	1053 2	Y	1				3
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	65 1	1062 2	Y	-0-		2 1		1
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	59 1	944 2	Y	1				2
						1 9							

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177823	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6372 - 7684	
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48 1	748 3	N	-0-				-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	47 1	705 3	N	-0-				-0-
11	810 N	683	-0-	-127	-0-	45 1	638 3	N	-0-				-0-
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	41 1	648 3	N	-0-				-0-
01	744 N	630	-0-	-114	-0-	36 1	594 3	N	-0-				-0-
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	31 1	491 3	N	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #:		A301	RRCID ->	177827	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6386 - 8100	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	49 1	1082 3	N	-0-				-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50 1	1122 3	N	-0-				-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	48 1	1073 3	N	-0-				-0-
12	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	50 1	1106 3	N	-0-				-0-
01	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	46 1	1092 3	N	-0-				-0-
02	1036 N	1026	-0-	-10	-0-	41 1	985 3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177829	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6284 - 8114	
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	65 1	1199 2	Y	1				2
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	52 1	937 2	Y	1		2 1		1
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	43 1	760 2	Y	-0-				1
12	930 N	315	-0-	-615	-0-	18 1	296 2	Y	1				2
01	992 N	885	-0-	-107	-0-	51 1	834 2	Y	-0-		1 1		1
02	756 N	580	-0-	-176	-0-	34 1	546 2	Y	-0-				1

PFLUGER 103		WELL #:		11	RRCID ->	177836	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5143 - 5283	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	33 1	324 2	Y	-0-				-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	36 1	342 2	Y	-0-				-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35 1	331 2	Y	-0-				-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	36 1	320 2	Y	-0-				-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36 1	343 3	Y	-0-				-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	34 1	313 3	Y	-0-				-0-

WHITTLE, M.		WELL #:		702	RRCID ->	177838	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3621 - 3966	
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	956 2		N	-0-				-0-
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2		N	-0-				-0-
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906 2		N	-0-				-0-
12	992 N	838	-0-	-154	-0-	838 2		N	-0-				-0-
01	992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2		N	-0-				-0-
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	807 2		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WHITTLE, M.		WELL #:		703	RRCID ->	177839	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3653 - 3686			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-				-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-				-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1303	RRCID ->	177993	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	2896 - 2999			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1304	RRCID ->	177994	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3552 - 3602			
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-				-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-				-0-
11	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
01	1302	N	960	-0-	-342	-0-	960	2		N	-0-				-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	972	2		N	-0-				-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1305	RRCID ->	177995	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	3612 - 3680			
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-				-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #:		6	RRCID ->	178212	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6284 - 7118			
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	1			2
							1	9							
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	Y	-0-	1	1	1
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-			1
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	655	2	Y	1			2
							1	9							
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	41	1	670	2	Y	-0-	1	1	1
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	37	1	588	2	Y	-0-			1

MAYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	178219	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6580 - 8034			
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	66	1	1214	2	Y	-0-			3
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-			1
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	67	1	1190	2	Y	1		2	2
							1	9							
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	73	1	1190	2	Y	1			3
							1	9							
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1118	2	Y	2			3
							2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 49		WELL #:		4	RRCID ->	178223	COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5417 - 5478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50		WELL #:		3	RRCID ->	178226	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5334 - 5396		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #:		3	RRCID ->	178228	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 7674		
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	N	-0-			-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	796	3	N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	-0-			-0-
01	837 N	701	-0-	-136	-0-	40	1	661	3	N	-0-			-0-
02	728 N	639	-0-	-89	-0-	38	1	601	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #:		10	RRCID ->	178231	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5122 - 5234		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104		WELL #:		16	RRCID ->	178235	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5236		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105		WELL #:		10	RRCID ->	178330	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4702 - 5250		
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 105		WELL #:		16	RRCID ->	178333	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4711 - 5246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	810 N	621	-0-	-189	-0-	57	1	558	2	Y	5	5 8
10	744 N	434	-0-	-310	-0-	6	9	392	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	42	1	546	2	Y	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	701	2	Y	7	7 8
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	752	3	Y	-0-	-0-
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	8	9	705	3	Y	8	8 8
						9	9					

PFLUGER 105		WELL #:		17	RRCID ->	178334	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5119 - 5238
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	12	1	122	2	Y	1	1 8
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	1	9	121	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	13	1	109	2	Y	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	2	2 8
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-	-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2	9	168	3	Y	2	2 8
						30	1					
						18	1					
						2	9					

MAYER 18		WELL #:		8	RRCID ->	178440	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7116 - 8190
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	1
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	30	1	541	2	Y	1	1 1
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	1	9	521	2	Y	-0-	1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	30	1	518	2	Y	-0-	1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	1	1 1
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	1	9	469	2	Y	-0-	1
						29	1					

FIELDS 49		WELL #:		5	RRCID ->	178441	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5294 - 5364
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	N	-0-	-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-	-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	18	1	172	3	N	-0-	-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-	-0-

FIELDS 50		WELL #:		4	RRCID ->	178442	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5312 - 5613
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-	-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-	-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		11	RRCID ->	178443	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6476 - 8058
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 15		WELL #:		14	RRCID ->	178444	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6414 -	7106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		126 N	126	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-		1
10		131 N	131	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		1
11		123 N	123	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		1
12		124 N	55	-0-	-69	4	1	51	2	Y	-0-		1
01		124 N	-0-	-0-	-124					Y	-0-	1 1	-0-
02		112 N	16	-0-	-96	1	1	15	3	Y	-0-		-0-

MAYER 15		WELL #:		16	RRCID ->	178446	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7104 -	7206
09		630 N	608	-0-	-22	39	1	569	2	Y	-0-		4
10		651 N	621	-0-	-30	36	1	585	2	Y	-0-		4
11		600 N	533	-0-	-67	31	1	502	2	Y	-0-		4
12		620 N	462	-0-	-158	30	1	432	2	Y	-0-		4
01		620 N	460	-0-	-160	32	1	428	3	Y	-0-	4 1	-0-
02		504 N	273	-0-	-231	21	1	252	3	Y	-0-		-0-

MAYER 17		WELL #:		4	RRCID ->	178448	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6394 -	7112
09		390 N	365	-0-	-25	19	1	346	2	Y	-0-		1
10		395 N	395	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		360 N	351	-0-	-9	19	1	331	2	Y	1		1
						1	9						
12		372 N	362	-0-	-10	21	1	341	2	Y	-0-		1
01		403 N	343	-0-	-60	20	1	323	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		336 N	319	-0-	-17	19	1	299	2	Y	1		1
						1	9						

MAYER 36		WELL #:		12	RRCID ->	178454	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6285 -	8043
09		72 N	72	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-		-0-
02		56 N	2	-0-	-54	2	3			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #:		2	RRCID ->	178457	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	6460 -	7892
09		392 N	392	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-		-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-		-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-		-0-
01		443 N	443	-0-	-0-	18	1	425	3	N	-0-		-0-
02		336 N	222	-0-	-114	9	1	213	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 84		WELL #:		16	RRCID ->	178475	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5198 -	5272
09		463 N	463	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
10		496 N	487	-0-	-9	47	1	440	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	446	-0-	-4	43	1	403	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	440	-0-	-25	44	1	392	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
01		496 N	374	-0-	-122	36	1	338	3	Y	-0-		-0-
02		420 N	307	-0-	-113	30	1	274	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 103				WELL #: 9	RRCID -> 178730	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4658 - 5206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85				WELL #: 13	RRCID -> 178731	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4644 - 5092			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85				WELL #: 16	RRCID -> 178733	COMPL. DATE	06/18/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 - 5230			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 78				WELL #: 8	RRCID -> 178741	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4944 - 5986			
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	1			2
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	Y	2	2	1	2
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	2			4
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	1			5
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	513	3	Y	4	5	1	4
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	55	1	419	3	Y	1			5

GALBREATH 79				WELL #: 5	RRCID -> 178742	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5805 - 6091			
09	210 N	129	-0-	-81	-0-	94	1	35	2	Y	-0-			2
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	98	1	43	2	Y	1	2	1	1
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	109	2	Y	-0-			1
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	112	2	Y	1			2
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	104	1	115	3	Y	-0-	1	1	1
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	75	1	92	3	Y	-0-			1

FIELDS 58				WELL #: 7	RRCID -> 178743	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5250 - 5428			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 38		WELL #:		5	RRCID ->	178744	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6326 - 6530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-		15 1	221 2	Y	-0-			1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		9 1	144 2	Y	-0-			1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		8 1	126 2	Y	-0-			1
12	248 N	158	-0-	-90	-0-		10 1	146 2	Y	2	2 8		1
							2 9						
01	155 N	147	-0-	-8	-0-		10 1	137 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	112 N	74	-0-	-38	-0-		6 1	68 3	Y	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #:		8	RRCID ->	178746	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6341 - 7140	
09	390 N	387	-0-	-3	-0-		25 1	362 2	Y	-0-			2
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		24 1	388 2	Y	-0-			2
11	390 N	377	-0-	-13	-0-		22 1	355 2	Y	-0-			2
12	403 N	399	-0-	-4	-0-		26 1	373 2	Y	-0-			2
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		27 1	361 3	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
02	364 N	175	-0-	-189	-0-		13 1	162 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH GG		WELL #:		3102	RRCID ->	178845	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6374 - 6394	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		6 1	86 3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	87 3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-		5 1	76 3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		5 1	79 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		5 1	79 3	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-		4 1	71 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #:		2	RRCID ->	178856	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6602 - 6880	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-		18 1	387 3	N	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-		18 1	399 3	N	-0-			-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-		15 1	327 3	N	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-		17 1	383 3	N	-0-			-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-		14 1	337 3	N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-		11 1	269 3	N	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #:		7	RRCID ->	178860	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5496 - 5717	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				Y	NO RPT			-0-

GALBREATH 91		WELL #:		7	RRCID ->	178906	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 5956	
09	300 N	110	-0-	-190	-0-		11 1	99 2	Y	-0-			3
10	310 N	148	-0-	-162	-0-		15 1	133 2	Y	-0-	2 1		1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		15 1	121 2	Y	-0-			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		16 1	123 2	Y	1			2
							1 9						
01	155 N	134	-0-	-21	-0-		14 1	119 3	Y	1	2 1		1
							1 9						
02	140 N	122	-0-	-18	-0-		14 1	108 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178930	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-	-0-
10	899 N	819	-0-	-80	-0-	35	1	784	3	N	-0-	-0-
11	840 N	729	-0-	-111	-0-	31	1	698	3	N	-0-	-0-
12	992 N	772	-0-	-220	-0-	34	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	31	1	740	3	N	-0-	-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #:		1403	RRCID ->	178934	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716
09	600 N	459	-0-	-141	-0-	28	1	431	3	N	-0-	-0-
10	589 N	418	-0-	-171	-0-	26	1	392	3	N	-0-	-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	3	N	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	-0-	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-	-0-
02	588 N	485	-0-	-103	-0-	29	1	456	3	N	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #:		18	RRCID ->	178953	COMPL. DATE	06/11/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4730 - 5174
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	Y	3	3 8
						3	9					
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	35	1	325	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	33	1	294	2	Y	3	3 8
						3	9					
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	3	3 8
						3	9					

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #:		15	RRCID ->	178956	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5223 - 5260
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	N	-0-	-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-	-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		13	RRCID ->	178957	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6970 - 8027
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	2	N	-0-	1
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	23	1	341	2	N	1	1 1
						1	9					1
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	1	2
						1	9					
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	1	1 1
						1	9					2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	1	1 1
						1	9					2
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	20	1	339	3	N	-0-	2

PFLUGER 85		WELL #:		9	RRCID ->	178979	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5212 - 5284
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	2	Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	24	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	Y	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 85		WELL #:		17	RRCID ->	178999	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	5405	PERF. 5218 -	5292
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	71 1	697 2	Y	6	6 8		-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	7 9						-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62 1	585 2	Y	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80 1	751 2	Y	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	149 1	1318 2	Y	13	13 8		-0-
02	784 N	450	-0-	-334	-0-	14 9						-0-
					-0-	76 1	719 3	Y	-0-			-0-
					-0-	44 1	402 3	Y	4	4 8		-0-
					-0-	4 9						-0-

DAVID 109		WELL #:		13	RRCID ->	179000	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5233 -	5350
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	58 1	564 2	Y	5	5 8		-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6 9						-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65 1	610 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	57 1	541 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	572	-0-	-110	-0-	59 1	524 2	Y	5	5 8		-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	6 9						-0-
					-0-	55 1	517 3	Y	-0-			-0-
					-0-	45 1	411 3	Y	4	4 8		-0-
					-0-	4 9						-0-

DAVID 109		WELL #:		14	RRCID ->	179009	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5236 -	5290
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45 1	439 2	Y	4	4 8		-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4 9						-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	32 1	297 2	Y	-0-			-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-				-0-			-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	21 1	187 2	Y	2	2 8		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 9						-0-
					-0-	21 1	202 3	Y	-0-			-0-
					-0-	6 1	53 3	Y	1	1 8		-0-
					-0-	1 9						-0-

DAVID 109		WELL #:		15	RRCID ->	179013	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5180 -	5252
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	Y	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12 1	114 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	11 1	106 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	11 1	100 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	11 1	108 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11 1	97 3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #:		16	RRCID ->	179014	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5218 -	5337
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		12	RRCID ->	179021	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7002 -	7192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	210 N	91	-0-	-119	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9						
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	1	1	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	9	429	2	Y	1	1	
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	1	1	
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	1	9	210	3	Y	-0-	1	
						13	1						

MAYER RANCH "JJJ"				WELL #:	1402	RRCID ->	179022	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6368 -	7642
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	892	3	N	-0-	-0-	
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	3	N	-0-	-0-	
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	46	1	792	3	N	-0-	-0-	
12	992 N	849	-0-	-143	-0-	48	1	801	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	43	1	783	3	N	-0-	-0-	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 98				WELL #:	16	RRCID ->	179026	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	6406	PERF. 5262 -	5416
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-	

VALLIANT				WELL #:	5	RRCID ->	179081	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7278 -	7554
09	600 N	356	-0-	-244	-0-	25	1	331	3	N	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	3	N	-0-	-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	N	-0-	-0-	
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	N	-0-	-0-	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	593	2	N	-0-	-0-	
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-	-0-	

MCMILLIAN, W. B. 10				WELL #:	16	RRCID ->	179215	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5204 -	5441
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	99	1	776	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	941	-0-	-20	-0-	106	1	835	3	N	-0-	-0-	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	N	-0-	-0-	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	924	3	N	-0-	-0-	
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-	-0-	
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 94				WELL #:	6	RRCID ->	179217	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 5208 -	6062
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	179229	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5410 - 6378			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	12	1	238	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #:		2	RRCID ->	179275	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6498 - 6732			
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	11	1	250	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-	

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	179336	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 - 8156			
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	23	1	423	2	Y	-0-	-0-	1	
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	24	1	427	2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	409	2	Y	1	-0-	1	
							1	9							
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	-0-	1	
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	26	1	423	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-	-0-	1	

MAYER 3		WELL #:		2	RRCID ->	179339	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6534 - 7439			
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	16	1	303	2	Y	-0-	-0-	1	
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	1 1	-0-	
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	1	-0-	1	
							1	9							
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	1 1	-0-	
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	1	-0-	1	
							1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		809	RRCID ->	179345	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6410 - 7164			
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	22	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	560	N	368	-0-	-192	-0-	15	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-	

FIELDS 14		WELL #:		6	RRCID ->	179471	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5038 - 5473			
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 14				WELL #: 7	RRCID -> 179472	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4984	- 5276			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	N	-0-	
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	25	1	240	3	N	-0-	
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	N	-0-	
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	14	1	229	3	N	-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "C"				WELL #: 15	RRCID -> 179474	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 6407	- 7678			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-	
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-	

FIELDS 23				WELL #: 5	RRCID -> 179500	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5014	- 5495			
09	360 N	304	-0-	-56	-0-	29	1	275	3	N	-0-	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	3	N	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	3	N	-0-	
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	33	1	478	3	N	-0-	
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-	

FIELDS 23				WELL #: 6	RRCID -> 179502	COMPL. DATE 08/27/2000	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5047	- 5072			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SHURLEY 99				WELL #: 15	RRCID -> 179506	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5441	- 6144			
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	-0-	
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	3	N	-0-	
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	3	N	-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	-0-	
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	27	1	478	3	N	-0-	

SHURLEY 99				WELL #: 16	RRCID -> 179507	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5280	- 6218			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

FIELDS 58				WELL #: 10	RRCID -> 179513	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5546	- 5576			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
FIELDS 58		WELL #:		11	RRCID ->	179514	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5110 - 5120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5 1	78 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		7	RRCID ->	179625	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5320 - 6014			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #:		10	RRCID ->	179628	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5804 - 5831			
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	18 1	359 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	9 1	173 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21 1	383 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21 1	364 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20 1	372 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	18 1	326 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		12	RRCID ->	179629	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5328 - 6327			
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45 1	924 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	51 1	951 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51 1	927 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54 1	961 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54 1	1028 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49 1	879 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		14	RRCID ->	179630	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5594 - 6490			
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	83 1	298 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	87 1	308 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	84 1	291 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	86 1	279 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	86 1	281 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	77 1	237 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		15	RRCID ->	179632	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6218 - 6560			
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	12 1	214 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10 1	196 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	9 1	167 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH "I"		WELL #:		3	RRCID ->	179637	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7384 - 7519			
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	45 1	651 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	45 1	656 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	43 1	598 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	43 1	624 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	46 1	636 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	42 1	569 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUDSPETH "H"				WELL #:	2	RRCID ->	179639	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7448 - 7499		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	915	-0-	-15	-0-		59	1	856	3	N	-0-		-0-
10	992 N	948	-0-	-44	-0-		61	1	887	3	N	-0-		-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-		59	1	812	3	N	-0-		-0-
12	961 N	898	-0-	-63	-0-		58	1	840	3	N	-0-		-0-
01	961 N	918	-0-	-43	-0-		61	1	857	3	N	-0-		-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-		57	1	768	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 52				WELL #:	2	RRCID ->	179640	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6815 - 8466		
09	240 N	217	-0-	-23	-0-		14	1	203	3	N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-		15	1	213	3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-		15	1	203	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		14	1	206	3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-		15	1	204	3	N	-0-		-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		14	1	186	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 54				WELL #:	2	RRCID ->	179659	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7310 - 7560		
09	1710 N	1676	-0-	-34	-0-		108	1	1568	3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1684	-0-	-52	-0-		109	1	1575	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1453	-0-	-257	-0-		98	1	1355	3	N	-0-		-0-
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		114	1	1654	3	N	-0-		-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		113	1	1578	3	N	-0-		-0-
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		99	1	1333	3	N	-0-		-0-

FIELDS 53				WELL #:	5	RRCID ->	179662	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5860 - 5930		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FIELDS 57				WELL #:	4	RRCID ->	179663	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5032 - 5172		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"				WELL #:	5	RRCID ->	179664	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6593 - 8086		
09	300 N	295	-0-	-5	-0-		13	1	282	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-		13	1	298	3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		12	1	271	3	N	-0-		-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-		13	1	292	3	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-		12	1	288	3	N	-0-		-0-
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		11	1	264	3	N	-0-		-0-

MAYER				WELL #:	31	RRCID ->	179668	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6358 - 8068		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		45	1	983	3	N	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		50	1	1123	3	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		44	1	983	3	N	-0-		-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		48	1	1046	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1034	-0-	-144	-0-		42	1	992	3	N	-0-		-0-
02	952 N	901	-0-	-51	-0-		36	1	865	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	3	N	-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1	990	3	N	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	N	-0-
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	44	1	976	3	N	-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	40	1	956	3	N	-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122		
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-
10	651 N	457	-0-	-194	-0-	20	1	437	3	N	-0-
11	690 N	357	-0-	-333	-0-	15	1	342	3	N	-0-
12	682 N	323	-0-	-359	-0-	14	1	309	3	N	-0-
01	465 N	273	-0-	-192	-0-	11	1	262	2	N	-0-
02	336 N	273	-0-	-63	-0-	11	1	262	2	N	-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923		
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	3	N	-0-
01	744 N	512	-0-	-232	-0-	21	1	491	3	N	-0-
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	18	1	434	3	N	-0-

WARD 114		WELL #: 14		RRCID -> 179701		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526		
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	3	N	-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179705		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	15	1	324	3	N	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 6		RRCID -> 179709		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 6		RRCID -> 179806		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426		
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	19	1	231	3	N	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	3	N	-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	3	N	-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	12	1	152	3	N	-0-
01	248 N	122	-0-	-126	-0-	10	1	112	3	N	-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	179810	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6338 - 7898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-	-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-	-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	21	1	468	3	N	-0-	-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	20	1	444	3	N	-0-	-0-
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	18	1	435	3	N	-0-	-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	17	1	402	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		7	RRCID ->	179812	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6710 - 7832
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	19	1	416	3	N	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19	1	458	3	N	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 22		WELL #:		3	RRCID ->	179843	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4972 - 4982
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHURLEY 95		WELL #:		7	RRCID ->	179930	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5818 - 5988
09	600 N	505	-0-	-95	-0-	24	1	481	3	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-	-0-
11	510 N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	3	N	-0-	-0-
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	26	1	457	3	N	-0-	-0-
01	558 N	436	-0-	-122	-0-	22	1	414	3	N	-0-	-0-
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	19	1	334	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		10	RRCID ->	179931	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4980 - 5262
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-	-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-	-0-

KIRBY 183		WELL #:		3	RRCID ->	179933	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7186 - 7237
09	690 N	485	-0-	-205	-0-	34	1	451	2	Y	-0-	1
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	38	1	406	2	Y	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	1	1
						1	9					
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	34	1	379	2	Y	1	1
						1	9					
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	33	1	375	3	Y	1	1
						1	9					
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	27	1	309	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 8		RRCID -> 179934		COMPL. DATE 10/14/2000			TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	23	1	282	3	N	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	N	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	22	1	275	3	N	-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	21	1	244	3	N	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179936		COMPL. DATE 10/06/2000			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	539	2	Y	-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	1
						1	9				1
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	45	1	474	2	Y	-0-
12	589 N	364	-0-	-225	-0-	30	1	333	2	Y	1
						1	9				1
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	31	1	350	3	Y	1
						1	9				
02	476 N	4	-0-	-472	-0-	4	3		Y	-0-	1
										1	-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234		
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	39	1	569	3	N	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	40	1	580	3	N	-0-
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	40	1	552	3	N	-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	37	1	532	3	N	-0-
01	620 N	195	-0-	-425	-0-	13	1	182	3	N	-0-
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	22	1	299	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	3	N	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366		
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	1
						1	9				1
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	596	2	Y	1
						1	9				1
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	574	2	Y	3
						3	9				3
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	577	2	Y	1
						1	9				1
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	49	1	551	3	Y	1
						1	9				1
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	45	1	515	3	Y	3
						3	9			2	1
										1	8
											1

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	443	-0-	-37	-0-	33 1	410 3	N	-0-		-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	42 1	515 3	N	-0-		-0-
11		450 N	394	-0-	-56	-0-	30 1	364 3	N	-0-		-0-
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	27 1	341 3	N	-0-		-0-
01		558 N	354	-0-	-204	-0-	28 1	326 3	N	-0-		-0-
*02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170												
09		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2		Y	-0-		4
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		Y	-0-		4
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		Y	-0-		4
12		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		Y	-0-		4
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		4
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		4

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976												
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	73 3	Y	-0-		-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-		-0-

NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010												
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379												
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	34 1	263 3	N	-0-		-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	37 1	290 3	N	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	17 1	292 3	N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	335 3	N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 3	N	-0-		-0-
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	292 3	N	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384												
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	46 1	356 3	N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	53 1	421 3	N	-0-		-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	27 1	459 3	N	-0-		-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	30 1	377 3	N	-0-		-0-
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	33 1	410 3	N	-0-		-0-
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	27 1	340 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	171 1	1535 2	Y	32	20 1	12 8	10
						35 9						
10	682 N	258	-0-	-424	-0-	21 1	235 2	Y	2	11 1		1
						2 9						
11	660 N	249	-0-	-411	-0-	17 1	229 2	Y	3			4
						3 9						
12	682 N	523	-0-	-159	-0-	36 1	476 2	Y	10	3 1	3 8	8
						11 9						
01	1798 X	1255	-0-	-543	-0-	83 1	1155 3	Y	15	18 1		5
						17 9						
02	1624 X	1059	-0-	-565	-0-	75 1	966 3	Y	16	3 8		18
						18 9						

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	8 1	175 3	N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	7 1	167 3	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776			
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42 1	646 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44 1	662 3	N	-0-			-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	40 1	579 3	N	6	6 8		-0-
						7 9						
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	40 1	630 3	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	38 1	629 3	N	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	555 3	N	8	8 8		-0-
						9 9						

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 180650		COMPL. DATE 11/18/2000			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320			
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9 1	66 3	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180735		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID -> 180739		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626			
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y	-0-			1
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			1
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-			1
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-			1
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	Y	-0-			1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-			1
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	21	1	348	2	Y	-0-			1
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	17	1	270	2	Y	1			2
						1	9							

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			1
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-			1
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	61	1	479	3	N	-0-			-0-
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	60	1	475	3	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	3	N	-0-			-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	36	1	450	3	N	-0-			-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	37	1	467	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

09	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	221	-0-	-306	-0-	22	1	197	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	42	1	396	3	Y	-0-			-0-
02	448 N	178	-0-	-270	-0-	17	1	159	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER 85		WELL #:		19	RRCID ->	180987	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4890 - 5184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	88	1 859 2	Y	8	8 8	-0-	
10	992 N	972	-0-	-20	-0-	93	1 879 2	Y	-0-		-0-	
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	88	1 829 2	Y	-0-		-0-	
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	91	1 803 2	Y	8	8 8	-0-	
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	89	1 842 3	Y	-0-		-0-	
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	83	1 757 3	Y	8	8 8	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	180988	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6210 - 7044
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 94		WELL #:		8	RRCID ->	181001	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5194 - 5830
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHURLEY 94		WELL #:		9	RRCID ->	181048	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5890
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	9	1 194 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	10	1 178 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1 175 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1 173 3	N	-0-		-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1 210 3	N	-0-		-0-	
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1 238 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY 95		WELL #:		11	RRCID ->	181051	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5420 - 6118
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1 72 3	N	-0-		-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1 72 3	N	-0-		-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1 69 3	N	-0-		-0-	
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1 65 3	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1 65 3	N	-0-		-0-	
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1 56 3	N	-0-		-0-	

CUSENBARY 36		WELL #:		3	RRCID ->	181055	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4867 - 5188
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-		3	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	Y	-0-		3	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-		3	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		3	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		3	
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	498	3	Y	-0-		3	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 36		WELL #:		11	RRCID ->	181056	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4490 - 5187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		Y	-0-			3
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-			3
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-			3
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			3
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			3
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			3

CUSENBARY 71		WELL #:		3	RRCID ->	181062	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5146 - 5208	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

CUSENBARY 71		WELL #:		5	RRCID ->	181064	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5132 - 5200	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			4
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			4
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			4
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			4
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3		Y	-0-			4
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	3		Y	-0-			4

CUSENBARY 71		WELL #:		6	RRCID ->	181066	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5116 - 5184	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			2
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			2
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		Y	-0-			2
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			2
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		Y	-0-			2
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3		Y	-0-			2

CUSENBARY 71		WELL #:		8	RRCID ->	181069	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4832 - 5212	
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			6
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			6
11	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	2		Y	-0-			6
12	713 N	18	-0-	-695	-0-	18	2		Y	-0-			6
01	682 N	13	-0-	-669	-0-	13	3		Y	-0-			6
02	448 N	10	-0-	-438	-0-	10	3		Y	-0-			6

CUSENBARY 71		WELL #:		9	RRCID ->	181070	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	4721 - 5234	
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			5
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			5
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		Y	-0-			5
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			5
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			5
02	280 N	48	-0-	-232	-0-	48	3		Y	-0-			5

CUSENBARY 71		WELL #:		14	RRCID ->	181071	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4770 - 5129	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			2
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			2
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			2
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7870	-		7944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	59 1	939 3	N	-0-		-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60 1	937 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	61 1	945 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	60 1	943 3	N	-0-		-0-			-0-
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	55 1	826 3	N	-0-		-0-			-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	55 1	826 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 5702	-		7990				
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53 1	831 3	N	-0-		-0-			-0-
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	52 1	810 3	N	-0-		-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	56 1	868 3	N	-0-		-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	54 1	848 3	N	-0-		-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56 1	849 3	N	-0-		-0-			-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	52 1	773 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5686	-		7954				
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	35 1	558 3	N	-0-		-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38 1	592 3	N	-0-		-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 3	N	-0-		-0-			-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	36 1	569 3	N	-0-		-0-			-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	38 1	573 3	N	-0-		-0-			-0-
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	35 1	516 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5646	-		7900				
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	111 1	1752 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	116 1	1817 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	111 1	1725 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	109 1	1730 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	114 1	1727 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	105 1	1570 3	N	-0-		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1864		RRCID -> 181103	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5422	-		7714				
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	71 1	1121 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	74 1	1163 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	71 1	1104 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	71 1	1118 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75 1	1137 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	69 1	1024 3	N	-0-		-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6798	-		8088				
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	58 1	846 2	Y	2	1 8				6
						2 9								
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60 1	873 2	Y	1	2 1				5
						1 9								
11	1020 N	653	-0-	-367	-0-	40 1	612 2	Y	1					6
						1 9								
12	930 N	620	-0-	-310	-0-	37 1	582 2	Y	1	2 1				5
						1 9								
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	59 1	956 3	Y	2	2 1				5
						2 9								
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	44 1	732 3	Y	-0-					5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 36		WELL #:		7	RRCID ->	181525	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4762 - 5177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			2
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			2
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			2
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			2
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			2

CUSENBARY 36		WELL #:		8	RRCID ->	181526	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5148 - 5198	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			3
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			3
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			3
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		Y	-0-			3
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-			3
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3		Y	-0-			3

CUSENBARY 36		WELL #:		10	RRCID ->	181527	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5174 - 5246	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

SHURLEY 96		WELL #:		14	RRCID ->	181558	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5770 - 5990	
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	103	1	258	3	N	-0-		-0-
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	107	1	259	3	N	-0-		-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	105	1	273	3	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	108	1	263	3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	107	1	268	3	N	-0-		-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	97	1	226	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		13	RRCID ->	181559	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5196 - 6050	
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-		-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1733	RRCID ->	181560	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	8450 - 8612	
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	3	N	-0-		-0-
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	103	1	1604	3	N	-0-		-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	83	1	1311	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	86	1	1295	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1274	-0-	-210	-0-	80	1	1194	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1887	RRCID ->	181562	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7759 - 7880	
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	56	1	883	3	N	-0-		-0-
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	58	1	910	3	N	-0-		-0-
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	57	1	879	3	N	-0-		-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	-0-		-0-
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	59	1	892	3	N	-0-		-0-
02	868 N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUDSPETH "H"		WELL #:		3	RRCID ->	181563	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7438 - 7620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 71		WELL #:		2	RRCID ->	181564	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4856 - 5212		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CUSENBARY 71		WELL #:		4	RRCID ->	181565	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4885 - 5246		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	8	7
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			7
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			7
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-			7
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-			7
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-			5

MAYER 18		WELL #:		7	RRCID ->	181759	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6851 - 7100		
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	12	1	222	2	Y	-0-			1
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1			1
						1	9							
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #:		16	RRCID ->	181760	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5584 - 6608		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		12	RRCID ->	181762	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5516 - 6500		
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	3	N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	3	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	31	1	428	3	N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	28	1	380	3	N	-0-			-0-

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310														
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	N	-0-			-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	22	1	175	3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-			-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473														
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	38	1	550	3	N	-0-			-0-
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	39	1	561	3	N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	38	1	529	3	N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	37	1	534	3	N	-0-			-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	38	1	531	3	N	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	35	1	476	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156														
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			6
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			6
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			6
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2			Y	-0-			6
01	589 N	45	-0-	-544	-0-	45	3			Y	-0-			6
02	532 N	34	-0-	-498	-0-	34	3			Y	-0-			6

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230														
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842													
BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	1				1
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	1	9	459	2	Y	-0-	1	1		-0-
11	690 N	268	-0-	-422	-0-	16	1	252	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	276	-0-	-282	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	1		-0-
01	496 N	223	-0-	-273	-0-	13	1	210	3	Y	-0-				-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-				-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742						
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-				-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	25	1	397	3	N	-0-				-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	N	-0-				-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	N	-0-				-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-				-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	23	1	348	3	N	-0-				-0-
SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740						
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	55	1	1119	3	N	-0-				-0-
10	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	56	1	1040	3	N	-0-				-0-
11	1260 N	1069	-0-	-191	-0-	56	1	1013	3	N	-0-				-0-
12	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	54	1	962	3	N	-0-				-0-
01	1085 N	793	-0-	-292	-0-	40	1	753	3	N	-0-				-0-
02	1008 N	555	-0-	-453	-0-	30	1	524	3	N	1	1	8		-0-
MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970						
09	720 N	615	-0-	-105	-0-	27	1	588	3	N	-0-				-0-
10	651 N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604	3	N	-0-				-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	3	N	-0-				-0-
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	26	1	567	3	N	-0-				-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	25	1	592	3	N	-0-				-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	3	N	-0-				-0-
RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046						
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	1				5
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	1	2	1		4
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	1				5
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-	1	1		4
01	868 N	572	-0-	-296	-0-	33	1	538	3	Y	1	1	1		4
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	30	1	490	3	Y	-0-				4
WARD 114		WELL #: 17		RRCID -> 182239		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690						
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	-0-				-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	N	-0-				-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-				-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-				-0-
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	37	1	651	3	N	-0-				-0-
02	616 N	395	-0-	-221	-0-	22	1	373	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		294	RRCID ->	182241	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7093 - 7248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	96	1	175	2	Y	1	1 1	1
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	98	1	171	2	Y	1	1 1	1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	99	1	254	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	272	2	Y	2	1 1	1
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103	1	259	2	Y	1	1 1	1
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	92	1	234	2	Y	1		2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3202	RRCID ->	182243	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7158 - 7414	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	Y	1	2 1	1
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	2	2 1	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	2 1	1
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	21	1	356	2	Y	2	2 1	1
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	20	1	334	2	Y	2	2 1	1
02	392 N	316	-0-	-76	-0-	17	1	298	2	Y	1		2

MAYER		WELL #:		35	RRCID ->	182528	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6700 - 6962	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	3	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-		-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		23	RRCID ->	182529	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6350 - 8048	
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	3	N	-0-		-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	49	1	1079	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	51	1	1118	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	46	1	1085	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1031	-0-	-33	-0-	41	1	990	2	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		24	RRCID ->	182532	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6336 - 8176	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-		-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		29	RRCID ->	182535	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6434 - 7154		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 3	N	-0-				-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	215 3	N	-0-				-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	9 1	192 3	N	-0-				-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	9 1	206 3	N	-0-				-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	8 1	196 3	N	-0-				-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	7 1	177 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		36	RRCID ->	182538	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6740 - 6960		
09		210 N	185	-0-	-25	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	N	-0-				-0-
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	7 1	164 3	N	-0-				-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3	N	-0-				-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	7 1	174 3	N	-0-				-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	7 1	158 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		38	RRCID ->	182542	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6464 - 7218		
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 3	N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	25 1	567 3	N	-0-				-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	479 3	N	-0-				-0-
12		589 N	569	-0-	-20	-0-	25 1	544 3	N	-0-				-0-
01		589 N	525	-0-	-64	-0-	21 1	504 3	N	-0-				-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	20 1	482 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		40	RRCID ->	182561	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6584 - 7356		
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	20 1	448 3	N	-0-				-0-
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	21 1	474 3	N	-0-				-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 3	N	-0-				-0-
12		496 N	485	-0-	-11	-0-	21 1	464 3	N	-0-				-0-
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	19 1	447 3	N	-0-				-0-
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	17 1	412 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		41	RRCID ->	182562	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7192 - 7202		
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	15 1	341 3	N	-0-				-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	N	-0-				-0-
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	14 1	319 3	N	-0-				-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 3	N	-0-				-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	14 1	336 3	N	-0-				-0-
*02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	321 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		42	RRCID ->	182563	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	6932 - 7006		
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	N	-0-				-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	17 1	370 3	N	-0-				-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	N	-0-				-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	N	-0-				-0-
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	15 1	356 3	N	-0-				-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	325 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		39	RRCID ->	182566	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6566 - 8076		
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19 1	413 3	N	-0-				-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	412 3	N	-0-				-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	N	-0-				-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	N	-0-				-0-
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	16 1	385 3	N	-0-				-0-
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	14 1	343 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 95		WELL #:		9	RRCID ->	182652	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5224 - 6079		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-
11	450 N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #:		11	RRCID ->	182653	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5104 - 6172		
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #:		18	RRCID ->	182665	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5190 - 5388		
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	37	1	349	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	38	1	334	2	Y	3	3 8		-0-
						3	9							
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	330	3	Y	4	4 8		-0-
						4	9							

JONES 120		WELL #:		17	RRCID ->	182667	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5262 - 6122		
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	90	1	541	2	Y	3	3 1		3
						3	9							
10	744 N	558	-0-	-186	-0-	88	1	466	2	Y	4	4 1		3
						4	9							
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	Y	5	4 1	1 8	3
						6	9							
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	95	1	616	2	Y	4	4 1		3
						4	9							
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	94	1	618	3	Y	5	5 1		3
						6	9							
02	700 N	624	-0-	-76	-0-	85	1	535	3	Y	4	4 1		3
						4	9							

SAWYER 128		WELL #:		13	RRCID ->	182671	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	5402 - 5546		
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	17	1	276	2	Y	1			2
						1	9							
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	2 1		-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	21	1	271	2	Y	1			1
						1	9							
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	1			2
						1	9							
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	1	2 1		1
						1	9							
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
SAWYER 112		WELL #: 17		RRCID -> 182687		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5430 - 6348	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	119 1	577 2	Y	1		4
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	138 1	771 2	Y	2	5 1	1
11	840 N	777	-0-	-63	-0-	134 1	640 2	Y	3		4
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	144 1	747 2	Y	2		6
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	136 1	705 3	Y	4	6 1	4
02	728 N	545	-0-	-183	-0-	117 1	428 3	Y	-0-		4

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 182689		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6443 - 7614	
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	17 1	284 3	N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	18 1	290 3	N	-0-		-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	15 1	259 3	N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	16 1	268 3	N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	15 1	273 3	N	-0-		-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5720 - 6088	
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	84 1	402 2	N	-0-		-0-
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	87 1	429 2	N	-0-		-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	84 1	394 2	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	87 1	403 2	N	-0-		-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	87 1	411 3	N	-0-		-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	79 1	357 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5426 - 5990	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5558		PERF. 5228 - 5238	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 2	Y	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	18 1	171 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	19 1	168 2	Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 3	Y	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18 1	163 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5626 - 5920	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 98		WELL #:		18	RRCID ->	183094	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5318 - 6298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	183096	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7246 - 8152
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	1
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-	1
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	Y	-0-	1
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-	1
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	12	1	202	2	Y	-0-	1
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3	2			Y	-0-	1

HICKS 22		WELL #:		5	RRCID ->	183098	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7160 - 8528
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

MCMILLIAN, LEO H. 108		WELL #:		17	RRCID ->	183101	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5208 - 5268
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	N	-0-	-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		17	RRCID ->	183104	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5362 - 6252
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		4	RRCID ->	183114	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7210 - 7510
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	31	1	409	3	N	-0-	-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	32	1	447	3	N	-0-	-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	3	N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	N	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-	-0-
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	33	1	439	2	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		5	RRCID ->	183116	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	7034 - 8612
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	47	1	620	3	N	-0-	-0-
10	775 N	684	-0-	-91	-0-	46	1	638	3	N	-0-	-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	44	1	658	3	N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-	-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1045S	RRCID ->	183133	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5130 - 5171
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-		-0-	
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1046S	RRCID ->	183135	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5160 - 5180
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
11		540 N	536	-0-	-4	-0-	536 3	N	-0-		-0-	
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-	
01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
02		504 N	457	-0-	-47	-0-	457 3	N	-0-		-0-	

MAYER		WELL #:		43	RRCID ->	183520	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6380 - 7194
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	25 1	549 3	N	-0-		-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3	N	-0-		-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	20 1	440 3	N	-0-		-0-
12		589 N	467	-0-	-122	-0-	20 1	447 3	N	-0-		-0-
01		589 N	367	-0-	-222	-0-	15 1	352 3	N	-0-		-0-
02		420 N	278	-0-	-142	-0-	11 1	267 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		44	RRCID ->	183523	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6600 - 6952
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	6 1	134 3	N	-0-		-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	6 1	139 3	N	-0-		-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	5 1	126 3	N	-0-		-0-
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 3	N	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #:		1	RRCID ->	183524	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7090 - 8376
09		960 N	943	-0-	-17	-0-	49 1	894 2	Y	-0-		2
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	51 1	907 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
11		930 N	925	-0-	-5	-0-	50 1	875 2	Y	-0-		1
12		961 N	930	-0-	-31	-0-	54 1	875 2	Y	1		2
							1 9					
01		961 N	939	-0-	-22	-0-	54 1	884 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	822 2	Y	1		2
							1 9					

PFLUGER 85		WELL #:		20	RRCID ->	183547	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4900 - 4910
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	17 1	156 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	16 1	150 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	16 1	141 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	16 1	153 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	15 1	138 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		503	RRCID ->	183548	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 7180		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-		-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-		-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:		0937S	RRCID ->	183555	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5154 - 5198
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	-0-	584	3			N	-0-		-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-	606	3			N	-0-		-0-
11	600 N	446	-0-	-154	-0-	-0-	446	3			N	-0-		-0-
12	589 N	307	-0-	-282	-0-	-0-	307	3			N	-0-		-0-
01	620 N	401	-0-	-219	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:		0938S	RRCID ->	183559	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5148 - 5176
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	483	3			N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	3			N	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:		0829S	RRCID ->	183567	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5120 - 5146
09	630 N	583	-0-	-47	-0-	-0-	583	3			N	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-		-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	-0-	562	3			N	-0-		-0-
12	589 N	471	-0-	-118	-0-	-0-	471	3			N	-0-		-0-
01	651 N	469	-0-	-182	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	-0-	489	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #:		1263S	RRCID ->	183571	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	5082 - 5106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PFLUGER 84				WELL #:		19	RRCID ->	183583	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5228 - 5550
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	557	2	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	-0-	61	1	578	2	Y	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	Y	-0-		-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	59	1	523	2	Y	5	5 8	-0-
							6	9						
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-	59	1	554	3	Y	-0-		-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	503	3	Y	5	5 8	-0-
							6	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	N	1	1	8	-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	3	N	-0-			-0-
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	27	1	484	3	N	-0-			-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	3	N	-0-			-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
02	476 N	152	-0-	-324	-0-	8	1	144	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

09	300 N	279	-0-	-21	-0-	93	1	186	3	N	-0-			-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	96	1	163	3	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	94	1	179	3	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	97	1	174	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	95	1	159	3	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	86	1	135	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

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

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

09	690 N	488	-0-	-202	-0-	488	2			N	-0-			-0-
10	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	630 N	502	-0-	-128	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-			-0-
02	476 N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-			-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		0129S	RRCID ->	184072	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	5148 - 5228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01		93 N	86	-0-	-7	86 3		N	-0-			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	56 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #:		12	RRCID ->	184075	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5344 - 5980
09		360 N	338	-0-	-22	16 1	322 3	N	-0-			-0-
10		372 N	345	-0-	-27	18 1	327 3	N	-0-			-0-
11		330 N	322	-0-	-8	17 1	305 3	N	-0-			-0-
12		341 N	310	-0-	-31	17 1	293 3	N	-0-			-0-
01		341 N	222	-0-	-119	11 1	211 3	N	-0-			-0-
02		308 N	184	-0-	-124	10 1	174 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1155S	RRCID ->	184080	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5134 - 5200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1156S	RRCID ->	184083	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5139 - 5228
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		10	RRCID ->	184084	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6425 - 6690
09		210 N	201	-0-	-9	9 1	192 3	N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	10 1	191 3	N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	10 1	186 3	N	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17	11 1	189 3	N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23	9 1	164 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1157S	RRCID ->	184088	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5102 - 5168
09		510 N	508	-0-	-2	508 3		N	-0-			-0-
10		527 N	523	-0-	-4	523 3		N	-0-			-0-
11		510 N	493	-0-	-17	493 3		N	-0-			-0-
12		527 N	498	-0-	-29	498 3		N	-0-			-0-
01		527 N	478	-0-	-49	478 3		N	-0-			-0-
02		448 N	442	-0-	-6	442 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1158S	RRCID ->	184090	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5143 - 5214
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	184093	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6918 - 7310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	23	-0-	-277	-0-		23 2		N	-0-		-0-
10	279 N	61	-0-	-218	-0-		61 2		N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-		-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 3		N	-0-		-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	184095	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6240 - 7088
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-		399 2		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 2		N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411 3		N	-0-		-0-
02	364 N	223	-0-	-141	-0-		223 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	184097	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6228 - 7066
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2		N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358 2		N	-0-		-0-
12	434 N	379	-0-	-55	-0-		379 2		N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 3		N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	184101	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6206 - 7262
09	390 N	363	-0-	-27	-0-		363 2		N	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-		378 2		N	-0-		-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-		364 2		N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-		364 2		N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-		366 3		N	-0-		-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	184103	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6212 - 7310
09	900 N	14	-0-	-886	-0-		14 2		N	-0-		-0-
10	868 N	2	-0-	-866	-0-		2 2		N	-0-		-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603 2		N	-0-		-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2		N	-0-		-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N	-0-		-0-
*02	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1067S	RRCID ->	184174	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	5175 - 5202
09	960 N	850	-0-	-110	-0-		850 3		N	-0-		-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 3		N	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 3		N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		887 3		N	-0-		-0-
01	930 N	877	-0-	-53	-0-		877 3		N	-0-		-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-		819 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8210S	RRCID ->	184179	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	5076 - 5148
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3		N	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3		N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 5102	-		5128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3		N	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5100	-		5162				
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3362	-		3390				
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-		-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-		-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	N	-0-		-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	38	1	266	2	N	-0-		-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N	-0-		-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5402	-		6258				
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-		-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5765	-		5792				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 184540	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6216	-		7046				
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	128	1	252	2	N	-0-		-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	132	1	248	2	N	-0-		-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	128	1	242	2	N	-0-		-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	132	1	228	2	N	-0-		-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	128	1	233	3	N	-0-		-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	119	1	202	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6330	-		6738				
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD 114		WELL #:		1R	RRCID ->	184550	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6352 - 6446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-

WARD 127		WELL #:		15	RRCID ->	184556	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5632 - 5738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRBY "1"		WELL #:		3	RRCID ->	184561	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6759 - 6836		
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	Y	5	4	8	2
						6	9							
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	97	1	1022	2	Y	2			3
						2	9							
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	94	1	1048	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	95	1	1061	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	1036 N	1033	-0-	-3	-0-	82	1	947	3	Y	4	3	1	1 8 2
						4	9							

FIELDS 23		WELL #:		8	RRCID ->	184569	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5023 - 5041		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 52		WELL #:		10	RRCID ->	184575	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5130 - 5878		
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	3	N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	15	1	116	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 51		WELL #:		1	RRCID ->	184576	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7354 - 7446		
09	570 N	548	-0-	-22	-0-	35	1	513	3	N	-0-			-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	N	-0-			-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	3	N	-0-			-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	3	N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	3	N	-0-			-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HUDSPETH 53		WELL #:		1	RRCID -> 184582	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6710 - 7614				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	522	-0-	-18	-0-		34	1	488	3	N	-0-			-0-
10	558 N	542	-0-	-16	-0-		35	1	507	3	N	-0-			-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-		34	1	468	3	N	-0-			-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-		31	1	443	3	N	-0-			-0-
01	527 N	524	-0-	-3	-0-		35	1	489	3	N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-		33	1	451	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		3	RRCID -> 184583	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7236 - 7530				
09	510 N	471	-0-	-39	-0-		30	1	441	3	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43	-0-		31	1	453	3	N	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-		31	1	431	3	N	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-		29	1	424	3	N	-0-			-0-
01	496 N	416	-0-	-80	-0-		28	1	388	3	N	-0-			-0-
02	420 N	358	-0-	-62	-0-		25	1	333	3	N	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #:		5	RRCID -> 184887	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6256 - 6270				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		10	RRCID -> 184889	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6512 - 7946				
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-		42	1	560	2	Y	-0-			1
10	651 N	616	-0-	-35	-0-		52	1	563	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	690 N	566	-0-	-124	-0-		49	1	517	2	Y	-0-			1
12	620 N	601	-0-	-19	-0-		49	1	551	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		51	1	578	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	532 N	485	-0-	-47	-0-		39	1	445	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

SIMMONS 72		WELL #:		5	RRCID -> 184894	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	6208 - 7878				
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-		47	1	634	2	Y	-0-			1
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-		59	1	631	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	660 N	657	-0-	-3	-0-		57	1	599	2	Y	1			2
							1	9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-		59	1	654	2	Y	-0-	1	1	1
01	682 N	500	-0-	-182	-0-		41	1	458	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02	616 N	409	-0-	-207	-0-		33	1	375	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

FIELDS 59		WELL #:		3	RRCID -> 185258	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5100 - 5826				
09	120 N	119	-0-	-1	-0-		11	1	108	3	N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		11	1	118	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-		11	1	108	3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		11	1	109	3	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		8	1	117	3	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		6	1	100	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHANNON 52		WELL #:		8	RRCID ->	185285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6516 - 7998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #:		10	RRCID ->	185288	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6802 - 7990
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	19	1	261	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250	2	Y	1	1
						1	9					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	20	1	215	2	Y	1	1
						1	9					
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	1	1
						1	9					1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1
						1	9					1
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	17	1	195	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 59		WELL #:		4	RRCID ->	185292	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5584 - 5634
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		8	RRCID ->	185296	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4844 - 5356
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-	-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	3	N	-0-	-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		19X	RRCID ->	185298	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6282 - 7146
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-	-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		5	RRCID ->	185299	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7278 - 7592
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	12	1	175	3	N	-0-	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	185307	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7020 - 7400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	480	N	455	-0-	-25	-0-		32	1	423	3	N	-0-	-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-		32	1	443	3	N	-0-	-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-		31	1	461	3	N	-0-	-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-		31	1	424	3	N	-0-	-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-		33	1	484	2	N	-0-	-0-
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-		32	1	424	2	N	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	185309	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6250 - 7510		
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-		30	1	421	3	N	-0-	-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-		38	1	425	3	N	-0-	-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-		38	1	409	3	N	-0-	-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-		39	1	397	3	N	-0-	-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-		38	1	410	3	N	-0-	-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-		38	1	371	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		102X	RRCID ->	185310	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6803 - 7604		
09	210	N	191	-0-	-19	-0-		12	1	179	3	N	-0-	-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-		12	1	178	3	N	-0-	-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-		13	1	172	3	N	-0-	-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-		12	1	175	3	N	-0-	-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-		13	1	182	3	N	-0-	-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		12	1	157	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3210	RRCID ->	185777	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5306 - 6344		
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-		42	1	664	3	N	-0-	-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-		44	1	693	3	N	-0-	-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-		41	1	641	3	N	-0-	-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-		43	1	673	3	N	-0-	-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-		46	1	696	3	N	-0-	-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-		36	1	541	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1053S	RRCID ->	185880	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	5068 - 5082		
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-	-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-		512	3			N	-0-	-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-	-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-	-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-		652	3			N	-0-	-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-		697	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1264S	RRCID ->	185884	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5301	PERF.	5098 - 5169		
09	180	N	176	-0-	-4	-0-		176	3			N	-0-	-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-		178	3			N	-0-	-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-		160	3			N	-0-	-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-		167	3			N	-0-	-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-		168	3			N	-0-	-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1265S	RRCID ->	185929	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5077 - 5088		
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-		21	3			N	-0-	-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			N	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	3			N	-0-	-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-	-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-	-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-		16	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		600 N	437	-0-	-163	-0-		437 3	N	-0-		-0-	
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 3	N	-0-		-0-	
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 3	N	-0-		-0-	
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 3	N	-0-		-0-	
01		837 N	741	-0-	-96	-0-		741 3	N	-0-		-0-	
02		672 N	664	-0-	-8	-0-		664 3	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990													
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-		24 1	382 3	N	-0-	-0-	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-		25 1	396 3	N	-0-	-0-	
11		420 N	377	-0-	-43	-0-		23 1	354 3	N	-0-	-0-	
12		434 N	392	-0-	-42	-0-		23 1	369 3	N	-0-	-0-	
01		434 N	368	-0-	-66	-0-		23 1	345 3	N	-0-	-0-	
02		364 N	268	-0-	-96	-0-		17 1	251 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700													
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-		193 1	381 3	N	-0-	-0-	
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-		200 1	397 3	N	-0-	-0-	
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-		202 1	522 3	N	-0-	-0-	
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-		208 1	538 3	N	-0-	-0-	
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-		209 1	535 3	N	-0-	-0-	
*02		658 N	658	-0-	-0-	-0-		189 1	469 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488													
09		840 N	818	-0-	-22	-0-		49 1	769 3	N	-0-	-0-	
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-		50 1	787 3	N	-0-	-0-	
11		810 N	680	-0-	-130	-0-		41 1	639 3	N	-0-	-0-	
12		837 N	790	-0-	-47	-0-		47 1	743 3	N	-0-	-0-	
01		837 N	682	-0-	-155	-0-		42 1	640 3	N	-0-	-0-	
02		644 N	623	-0-	-21	-0-		39 1	584 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574													
09		120 N	119	-0-	-1	-0-		7 1	112 3	N	-0-	-0-	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-		7 1	115 3	N	-0-	-0-	
11		120 N	117	-0-	-3	-0-		7 1	110 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-		7 1	113 3	N	-0-	-0-	
01		124 N	118	-0-	-6	-0-		7 1	111 3	N	-0-	-0-	
02		112 N	107	-0-	-5	-0-		7 1	100 3	N	-0-	-0-	

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016													
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-		38 1	772 3	N	-0-	-0-	
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-		41 1	758 3	N	-0-	-0-	
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-		39 1	716 3	N	-0-	-0-	
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-		42 1	749 3	N	-0-	-0-	
01		806 N	727	-0-	-79	-0-		36 1	691 3	N	-0-	-0-	
02		700 N	640	-0-	-60	-0-		34 1	606 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	186202	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5564 -	6030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-				-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 110		WELL #:		15	RRCID ->	186203	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5440 -	5448	
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-				-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-				-0-

FIELDS 23		WELL #:		7	RRCID ->	186206	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5018 -	5492	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-				-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-				-0-

FIELDS 16		WELL #:		10	RRCID ->	186214	COMPL. DATE	07/08/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5146 -	5188	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	7 1	85 3	N	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	N	-0-				-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	N	-0-				-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	N	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6 1	70 3	N	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #:		16	RRCID ->	186227	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5136 -	5880	
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	41 1	364 3	N	-0-				-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	39 1	323 3	N	-0-				-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	37 1	291 3	N	-0-				-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	33 1	246 3	N	-0-				-0-
01	372 N	244	-0-	-128	-0-	30 1	214 3	N	-0-				-0-
02	308 N	201	-0-	-107	-0-	24 1	177 3	N	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #:		17	RRCID ->	186228	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	6127	PERF. 5134 -	5784	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 3	N	-0-				-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-				-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6 1	44 3	N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #:		8	RRCID ->	186231	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5428 -	5968	
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	24 1	213 3	N	-0-				-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	35 1	286 3	N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	32 1	258 3	N	-0-				-0-
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	13 1	95 3	N	-0-				-0-
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	6 1	46 3	N	-0-				-0-
02	280 N	61	-0-	-219	-0-	7 1	54 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 19		WELL #:		10	RRCID ->	186232	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5474 - 5910	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	63 1	563 3	N	-0-				-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	81 1	664 3	N	-0-				-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	69 1	547 3	N	-0-				-0-
12	651 N	489	-0-	-162	-0-	57 1	432 3	N	-0-				-0-
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	71 1	497 3	N	-0-				-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72 1	527 3	N	-0-				-0-

FIELDS 19		WELL #:		12	RRCID ->	186234	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5414 - 5990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FIELDS 20		WELL #:		13	RRCID ->	186236	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5874 - 5928	
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	66 1	596 3	N	-0-				-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	78 1	642 3	N	-0-				-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79 1	628 3	N	-0-				-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	81 1	609 3	N	-0-				-0-
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	82 1	579 3	N	-0-				-0-
02	672 N	600	-0-	-72	-0-	72 1	528 3	N	-0-				-0-

FIELDS 51		WELL #:		8	RRCID ->	186243	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5507 - 5802	
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	2 1	17 3	N	-0-				-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	5 1	37 3	N	-0-				-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	5 1	39 3	N	-0-				-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 3	N	-0-				-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	33 1	235 3	N	-0-				-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31 1	229 3	N	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		3	RRCID ->	186250	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6372 - 7198	
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	N	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3	N	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5 1	46 3	N	-0-				-0-

PFLUGER 110		WELL #:		9	RRCID ->	186254	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4852 - 4862	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9310S	RRCID ->	186693	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5366	PERF.	5192 - 5219	
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 3		N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-				-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		0939S	RRCID ->	186696	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	5363	PERF.	5180 - 5210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1048S	RRCID ->	186697	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	5114 - 5130
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 3		N	-0-		-0-
12		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3		N	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-		-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1210S	RRCID ->	186698	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5177 - 5240
09		1140 N	728	-0-	-412	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10		930 N	757	-0-	-173	-0-	757 3		N	-0-		-0-
11		720 N	569	-0-	-151	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1068S	RRCID ->	186699	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5178 - 5233
09		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3		N	-0-		-0-
10		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3		N	-0-		-0-
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	639 3		N	-0-		-0-
12		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-		-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02		588 N	587	-0-	-1	-0-	587 3		N	-0-		-0-

ESPY, THOMAS		WELL #:		1604	RRCID ->	186713	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	4940 - 5246
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 3C		WELL #:		2	RRCID ->	186717	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7526 - 8286
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	52	1	953	2	Y	1	3
						1	9					
10	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	Y	-0-	1
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	53	1	941	2	Y	-0-	1
12	1054 N	288	-0-	-766	-0-	17	1	270	2	Y	1	2
						1	9					
01	1023 N	2	-0-	-1021	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	924 N	546	-0-	-378	-0-	32	1	513	2	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C		WELL #:		3	RRCID ->	186720	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6646 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	23	1	417	2	Y	-0-	1
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	392	2	Y	1	1
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	1	1
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	1

MCMILLAN, W. B. 15		WELL #:		5	RRCID ->	186721	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5304 - 5328
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	46	1	552	3	Y	-0-	4
10	651 N	477	-0-	-174	-0-	39	1	438	3	Y	-0-	4
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	48	1	532	3	Y	-0-	4
12	620 N	396	-0-	-224	-0-	35	1	361	3	Y	-0-	4
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	57	1	498	3	Y	-0-	4
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	4

VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		7	RRCID ->	186753	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	4892 - 5464
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	51	1	489	3	N	-0-	-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	46	1	476	3	N	-0-	-0-
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	39	1	373	3	N	-0-	-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	46	1	447	3	N	-0-	-0-
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-	-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		13	RRCID ->	186754	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5108 - 5692
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	78	1	373	3	N	-0-	-0-
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	81	1	391	3	N	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	80	1	395	3	N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	393	3	N	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	84	1	412	3	N	-0-	-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	71	1	320	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		11	RRCID ->	186755	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4982 - 5510
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #:		9	RRCID ->	186760	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5114 - 6118
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	25	1	541	2	Y	3	4
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	27	1	589	2	Y	3	3
11	630 N	534	-0-	-96	-0-	23	1	508	2	Y	3	1
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	25	1	546	2	Y	3	3
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	724	3	Y	2	2
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	Y	3	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		9	RRCID ->	186766	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	4998 - 6400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30 1	671 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	599 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	782 2	Y	5	4 1		3
						6 9						
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	27 1	560 3	Y	1	3 1		1
						1 9						
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	25 1	479 3	Y	2	1 1		2
						2 9						

KELLY 115		WELL #:		10	RRCID ->	186767	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5072 - 6244
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	31 1	680 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	31 1	684 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	28 1	626 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	29 1	632 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	31 1	641 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	28 1	551 3	Y	2	2 1		2
						2 9						

KELLY 115		WELL #:		11	RRCID ->	186770	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5172 - 6374
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	55 1	164 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	57 1	184 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	57 1	219 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	60 1	229 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	60 1	235 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	55 1	215 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

KELLY 115		WELL #:		12	RRCID ->	186772	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6678	PERF.	5250 - 6314
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	93 1	538 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	96 1	553 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95 1	582 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	98 1	590 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	99 1	576 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	89 1	490 3	Y	1	1 1		2
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
KELLY		WELL #:		1260	RRCID ->	186804	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 5332 -	6148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

KELLY 126		WELL #:		12	RRCID ->	186807	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 5102 -	6268			
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	33	1	519	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	-0-			2

KELLY 126		WELL #:		13	RRCID ->	186808	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5974 -	6238			
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	16	1	271	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1	-0-
							1	9							
02	280	N	106	-0-	-174	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #:		2	RRCID ->	186809	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4890 -	5910			
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	476	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	3	2	1	2
							3	9							
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	26	1	446	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	22	1	380	3	Y	1			2
							1	9							

KELLY 102		WELL #:		10	RRCID ->	187061	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 5114 -	6118			
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	54 1	651 3	Y	-0-		5
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	58 1	662 3	Y	-0-		5
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	58 1	639 3	Y	-0-		5
12	744 N	621	-0-	-123	-0-	54 1	567 3	Y	-0-		5
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	67 1	589 3	Y	-0-		5
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	64 1	587 3	Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	44 1	528 3	Y	-0-		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	49 1	560 3	Y	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51 1	563 3	Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51 1	533 3	Y	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65 1	570 3	Y	-0-		-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	55 1	507 3	Y	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

09	150 N	115	-0-	-35	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		1
10	248 N	182	-0-	-66	-0-	10 1	172 2	Y	-0-		1
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 2	Y	-0-		1
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-		1
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-		1
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	12 1	196 2	Y	-0-		1

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26 1	478 2	Y	-0-		2
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	27 1	479 2	Y	-0-		2
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	27 1	469 2	Y	-0-		2
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	28 1	454 2	Y	-0-		2
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	24 1	392 2	Y	-0-		2
02	476 N	321	-0-	-155	-0-	19 1	302 2	Y	-0-		2

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-		1
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	404 2	Y	-0-		1
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	Y	-0-		1
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	23 1	370 2	Y	-0-		1
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	24 1	392 2	Y	-0-		1
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	21 1	339 2	Y	1		2
						1	9				

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SAWYER 128		WELL #:		15	RRCID ->	187094	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5548 - 6444
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1	428 2	Y	-0-		2
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	31 1	477 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
11	480 N	450	-0-	-30	-0-	32 1	416 2	Y	2		2
						2 9					
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	449 2	Y	1		3
						1 9					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	477 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35 1	387 3	Y	1		3
						1 9					

CANYON RANCH		WELL #:		1049S	RRCID ->	187383	COMPL. DATE	11/18/2001	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 5112 - 5164
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
12	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-		-0-
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 3		N	-0-		-0-
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187468	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 7884 - 8724
09	1020 N	981	-0-	-39	-0-	58 1	923 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	62 1	967 3	N	-0-		-0-
11	990 N	984	-0-	-6	-0-	60 1	924 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	61 1	961 3	N	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	66 1	994 3	N	-0-		-0-
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62 1	920 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	187482	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5197 - 6088
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	8 1	170 3	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 3	N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	10 1	171 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	187483	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5226 - 6178
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		17	RRCID ->	187484	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6432	PERF. 5160 - 5992
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	11 1	214 3	N	-0-		-0-
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	10 1	193 3	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1	212 3	N	-0-		-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	9 1	166 3	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 5938

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

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

09	300 N	238	-0-	-62	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-			-0-

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

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

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	Y	1			3
						1	9							
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	Y	-0-			3
11	450 N	52	-0-	-398	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			3
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		13	RRCID ->	187527	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167 - 5846		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	140	-0-	-10	-0-		11	1	129	3	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-		11	1	132	3	N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-		10	1	124	3	N	-0-		-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-		10	1	123	3	N	-0-		-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-		11	1	126	3	N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		10	1	115	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1211S	RRCID ->	187677	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5230 - 5294
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	187723	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7174 - 8426
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		7	1	104	3	N	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-		6	1	90	3	N	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-		5	1	68	3	N	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-		6	1	84	3	N	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		8	1	112	3	N	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		8	1	104	3	N	-0-

KIRBY "1"		WELL #:		4	RRCID ->	187727	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6274 - 6919
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KIRBY "1"		WELL #:		5	RRCID ->	187729	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6748 - 6799
09	180 N	138	-0-	-42	-0-		10	1	128	2	Y	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-		14	1	145	2	Y	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		20	1	206	2	Y	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		21	1	238	2	Y	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-		21	1	234	3	Y	1 1
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		19	1	215	3	Y	1 1 1
							1	9				
							1	9				

KIRBY "1"		WELL #:		6	RRCID ->	187730	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6748 - 6859
09	1020 N	921	-0-	-99	-0-		64	1	857	2	Y	-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6	-0-		89	1	957	2	Y	2 1
							2	9				
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-		78	1	817	2	Y	3 2 8
							3	9				
12	961 N	818	-0-	-143	-0-		67	1	745	2	Y	5 2 1 3 8
							6	9				
01	1054 N	671	-0-	-383	-0-		55	1	615	3	Y	1 2 1
							1	9				
02	840 N	706	-0-	-134	-0-		56	1	648	3	Y	2 2 1
							2	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
PFLUGER 110		WELL #:		10	RRCID ->	187733	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	4870 - 5282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		17	RRCID ->	187734	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5458 - 6500		
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #:		19	RRCID ->	187741	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	5436 - 5450		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #:		18	RRCID ->	187742	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5424 - 5456		
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	N	3	3 8		-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	3	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	49	1	762	3	N	-0-			-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	3	N	-0-			-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #:		11	RRCID ->	187767	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5474 - 5492		
09	450 N	191	-0-	-259	-0-	18	1	173	3	N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	543	3	N	-0-			-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #:		13	RRCID ->	187768	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5642 - 5889		
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	28	1	249	3	N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	27	1	218	3	N	-0-			-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	26	1	206	3	N	-0-			-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	26	1	195	3	N	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	N	-0-			-0-
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	24	1	177	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	3	N	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	36	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	3	N	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	19	1	142	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

09	300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	16	1	266	2	Y	2	1	1			1
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	245	2	Y	1	1	1			1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	16	1	243	2	Y	1	1	1			1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1			1
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	3	5	1			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	Y	4	4	1			-0-
11	720 N	711	-0-	-9	-0-	30	1	677	2	Y	4	2	1			2
12	775 N	701	-0-	-74	-0-	31	1	666	2	Y	4	4	1			2
01	775 N	717	-0-	-58	-0-	33	1	682	3	Y	2	2	1			2
02	672 N	614	-0-	-58	-0-	30	1	582	3	Y	2	2	1			2

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

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

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KIRBY 183		WELL #:		4	RRCID ->	187797	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 6586 - 7304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	2	Y	3	2 8	2
						3	9						
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	108	1	1135	2	Y	5	3 8	3
						6	9						
12	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	100	1	1119	2	Y	3	2 1 2 8	2
						3	9						
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	103	1	1159	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	1176 N	1146	-0-	-30	-0-	91	1	1052	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		6	RRCID ->	187938	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6441	PERF. 5042 - 5124		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		Y	-0-		-0-	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		Y	-0-		-0-	
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-		-0-	
12	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		Y	-0-		-0-	
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	148	3		Y	-0-		-0-	
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3		Y	-0-		-0-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		7	RRCID ->	187940	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 4964 - 5876		
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		Y	-0-		-0-	
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2		Y	-0-		-0-	
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2		Y	-0-		-0-	
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-		-0-	
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3		Y	-0-		-0-	
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-		-0-	

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #:		8	RRCID ->	187941	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4710 - 6006		
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-		-0-	
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	2		Y	-0-		-0-	
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		Y	-0-		-0-	
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		Y	-0-		-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-		-0-	
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		14	RRCID ->	188210	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5370 - 5798		
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	17	1	207	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-	-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	3	N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	N	-0-	-0-	
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	N	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		14	RRCID ->	188212	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5826	PERF. 4928 - 5030		
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	37	1	453	3	N	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	416	-0-	-111	-0-	30	1	386	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	33	1	383	3	N	-0-	-0-	
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHANNON 51		WELL #:		8	RRCID ->	188267	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6434 - 7694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-		2
10	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	116	1	1251	2	Y	2	3 1	1
11	1530 N	1239	-0-	-291	-0-	108	1	1129	2	Y	2		3
12	1643 N	1619	-0-	-24	-0-	133	1	1483	2	Y	3	3 1	3
01	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	84	1	946	3	Y	2	3 1	2
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	2	2 1	2

KELLY 35		WELL #:		6	RRCID ->	188290	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5482 - 5986	
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	207	2	Y	1	1 1	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	2	Y	1	1 1	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1 1	1
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	13	1	202	2	Y	1	1 1	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	1	1 1	1
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-		1

ASKEW 30		WELL #:		2	RRCID ->	188294	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		14	RRCID ->	188298	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	6823 - 8207	
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1134	2	Y	2		4
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	83	1	1219	2	Y	4	3 1	5
11	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	64	1	984	2	Y	1		6
12	1240 N	951	-0-	-289	-0-	57	1	892	2	Y	2	3 1	5
01	1302 N	903	-0-	-399	-0-	52	1	849	3	Y	2	2 1	5
*02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	Y	1		6

HICKS 23		WELL #:		5	RRCID ->	188392	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6408 - 7396	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		15	RRCID ->	188416	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6092 - 7698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	565 2	Y	1				2
						1 9							
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	42 1	613 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	616 2	Y	2				4
						2 9							
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	42 1	656 2	Y	1	2 1			3
						1 9							
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	39 1	638 3	Y	1	1 1			3
						1 9							
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	32 1	537 3	Y	-0-				3

MAYFIELD 45		WELL #:		13	RRCID ->	188419	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	6130 - 8194	
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	16 1	240 2	Y	1				1
						1 9							
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	17 1	255 2	Y	1	1 1			1
						1 9							
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	273 2	Y	1				2
						1 9							
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-	1 1			1
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	1	1 1			1
						1 9							
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	14 1	234 3	Y	-0-				1

MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188422	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	6182 - 8460	
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37 1	537 2	Y	1				2
						1 9							
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	570 2	Y	1	1 1			2
						1 9							
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37 1	570 2	Y	1				3
						1 9							
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38 1	599 2	Y	2	2 1			3
						2 9							
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	35 1	576 3	Y	-0-	1 1			2
02	560 N	544	-0-	-16	-0-	31 1	512 3	Y	1				3
						1 9							

LANCASTER 182		WELL #:		3	RRCID ->	188428	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	6084 - 7194	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #:		3	RRCID ->	188429	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6280 - 6692	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 2	Y	-0-				-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	9 1	100 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	9 1	94 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	9 1	98 2	Y	-0-				-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	9 1	97 3	Y	-0-				-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 20		WELL #:		9	RRCID -> 188431	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5278 - 5800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	659	-0-	-121	-0-	66 1	593 3	N	-0-			-0-
10		775 N	488	-0-	-287	-0-	53 1	435 3	N	-0-			-0-
11		510 N	494	-0-	-16	-0-	55 1	439 3	N	-0-			-0-
12		682 N	447	-0-	-235	-0-	52 1	395 3	N	-0-			-0-
01		496 N	386	-0-	-110	-0-	48 1	338 3	N	-0-			-0-
02		448 N	247	-0-	-201	-0-	30 1	217 3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		13	RRCID -> 188435	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	5246 - 5800		
09		450 N	435	-0-	-15	-0-	41 1	394 3	N	-0-			-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	40 1	421 3	N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	40 1	381 3	N	-0-			-0-
12		465 N	414	-0-	-51	-0-	39 1	375 3	N	-0-			-0-
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	28 1	403 3	N	-0-			-0-
02		392 N	382	-0-	-10	-0-	22 1	360 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		56	RRCID -> 188745	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5960 - 6010		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		52	RRCID -> 188747	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	5214 - 6028		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		47	RRCID -> 188748	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5158 - 6006		
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	68 1	836 2	Y	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	870 2	Y	-0-			-0-
11		930 N	847	-0-	-83	-0-	68 1	779 2	Y	-0-			-0-
12		930 N	876	-0-	-54	-0-	71 1	805 2	Y	-0-			-0-
01		930 N	890	-0-	-40	-0-	71 1	819 3	Y	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	64 1	712 3	Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		51	RRCID -> 188749	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5092 - 5934		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		48	RRCID -> 188750	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4976 - 5942		
09		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
01		5 X	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUNBAR, NED		WELL #:		49	RRCID ->	188755	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5756 - 5974		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-			-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-	
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	2		Y	-0-			-0-	
01	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	3		Y	-0-			-0-	
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		53	RRCID ->	188756	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5536 - 5888		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		50	RRCID ->	188757	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5002 - 6000		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DUNBAR, NED		WELL #:		55	RRCID ->	188758	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5001 - 6044		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		9	RRCID ->	188783	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6802 - 7358		
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	18	1	237	3	N	-0-		-0-	
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	-0-		-0-	
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	5	1	73	3	N	-0-		-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	105	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	N	-0-		-0-	

WARD 114		WELL #:		15	RRCID ->	188805	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5546 - 6700		
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	30	1	108	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	66	1	122	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	31	1	113	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	24	1	97	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		10	RRCID ->	188806	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5158 - 5794		
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	120	1	373	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	124	1	381	3	N	-0-		-0-	
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	136	1	553	3	N	-0-		-0-	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	602	3	N	-0-		-0-	
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	131	1	548	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

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

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

09	480 N	361	-0-	-119	-0-	17	1	344	3	N	-0-				-0-
10	465 N	277	-0-	-188	-0-	14	1	263	3	N	-0-				-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	15	1	278	3	N	-0-				-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-				-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	3	N	-0-				-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	10	1	182	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	141	1	1033	3	N	-0-				-0-
10	1209 X	1050	-0-	-159	-0-	142	1	908	3	N	-0-				-0-
11	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	137	1	865	3	N	-0-				-0-
12	1302 X	972	-0-	-330	-0-	140	1	832	3	N	-0-				-0-
01	1054 N	649	-0-	-405	-0-	121	1	528	3	N	-0-				-0-
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	121	1	653	3	N	2	2	8		-0-
						2	9								

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	N	-0-				-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	3	N	-0-				-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	-0-				-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	N	-0-				-0-
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	43	1	821	3	N	-0-				-0-
02	784 N	769	-0-	-15	-0-	41	1	728	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

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

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-				-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-				-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-				-0-
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	10	1	172	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 110		WELL #:		13	RRCID ->	188824	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5358 - 6356
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	3	N	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-	-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	13	1	231	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #:		14	RRCID ->	188826	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5460 - 6676
09	480 N	452	-0-	-28	-0-	21	1	431	3	N	-0-	-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	23	1	427	3	N	-0-	-0-
11	450 N	391	-0-	-59	-0-	20	1	371	3	N	-0-	-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	22	1	385	3	N	-0-	-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	3	N	-0-	-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #:		16	RRCID ->	188827	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5522 - 6556
09	630 N	398	-0-	-232	-0-	19	1	379	3	N	-0-	-0-
10	620 N	248	-0-	-372	-0-	13	1	235	3	N	-0-	-0-
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	19	1	350	3	N	-0-	-0-
12	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	3			N	-0-	-0-
01	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		10	RRCID ->	188829	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	6226 - 7147
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	23	1	332	2	Y	-0-	2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	1	2
						1	9					
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	18	1	277	2	Y	1	3
						1	9					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-	2
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	19	1	316	3	Y	1	2
						1	9					
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1	2
						1	9					

VANDERSTUCKEN 26		WELL #:		3	RRCID ->	188831	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5230 - 5266
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	14	1	179	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #:		18	RRCID ->	188972	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5304 - 6390
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	N	-0-	-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	28	1	523	3	N	-0-	-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	28	1	489	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RICHARDSON 138		WELL #:		14	RRCID ->	188973	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6147 - 7856
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	213	1	739	2	Y	1	4
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	222	1	698	2	Y	1 2 1	3
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	202	1	522	2	Y	1	4
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	210	1	560	2	Y	1 1 1	4
01	930 N	742	-0-	-188	-0-	207	1	534	3	Y	1 1 1	4
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	186	1	480	3	Y	-0-	4

RICHARDSON 138		WELL #:		16	RRCID ->	188977	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6101 - 8040
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	1	4
10	589 N	528	-0-	-61	-0-	34	1	494	2	Y	-0- 1 1	3
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	1	4
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0- 1 1	3
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	1 1 1	3
02	504 N	367	-0-	-137	-0-	21	1	346	3	Y	-0-	3

KIRBY 184		WELL #:		6	RRCID ->	189117	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6352 - 7982
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-

SAWYER 128		WELL #:		11	RRCID ->	189199	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5555 - 6930
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-

JONES "120"		WELL #:		16	RRCID ->	189200	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5464 - 6128
09	262 N	87	-0-	-175	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	1 1 1	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	2	Y	1 1 1	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	2	Y	1 1 1	-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	Y	1 1 1	-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	4	1	77	3	Y	1 1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHANNON 52		WELL #:		9	RRCID ->	189235	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6909 - 7110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-	1
10	1023 N	352	-0-	-671	-0-	30	1	322	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	321	-0-	-969	-0-	28	1	292	2	Y	1	1
12	496 N	327	-0-	-169	-0-	27	1	299	2	Y	1	1
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	27	1	300	3	Y	1	1
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		10	RRCID ->	189237	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5026 - 5886
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-	-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		17	RRCID ->	189247	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5272 - 6356
09	690 N	138	-0-	-552	-0-	7	1	130	2	Y	1	3
10	682 N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	62	-0-	-478	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		18	RRCID ->	189248	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5010 - 6322
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	20	1	371	2	Y	2	2
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	20	1	375	2	Y	3	3
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	18	1	339	2	Y	3	3
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	17	1	339	2	Y	4	2
01	403 N	342	-0-	-61	-0-	16	1	323	3	Y	3	3
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	14	1	281	3	Y	1	2

WILSON, DUKE		WELL #:		4011	RRCID ->	189279	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	5474 - 7458
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	41	1	652	3	N	-0-	-0-
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	43	1	667	3	N	-0-	-0-
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	40	1	627	3	N	-0-	-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	40	1	632	3	N	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	N	-0-	-0-
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	39	1	575	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1369	RRCID ->	189281	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	5236 - 5498
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	3	N	-0-	-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	N	-0-	-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	3	N	-0-	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	47	1	748	3	N	-0-	-0-
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	45	1	675	3	N	-0-	-0-
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	41	1	615	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 23		WELL #:		7	RRCID ->	189618	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6452 - 7562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			1
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			1
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			1
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			1
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			1

HICKS 23		WELL #:		6	RRCID ->	189625	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6380 - 8460		
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			1
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			1
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			1

HICKS 23		WELL #:		8	RRCID ->	189630	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8257		
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	Y	-0-			2
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	2	Y	-0-			2
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	2	Y	-0-			2
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-			2
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			2
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	14	1	216	2	Y	-0-			2

MAYFIELD 45		WELL #:		12	RRCID ->	189633	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6083 - 8126		
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	2	Y	-0-			1
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	280	2	Y	1	1		1
						1	9							
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1			2
						1	9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1	1	1
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	285	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	15	1	250	3	Y	1			2
						1	9							

MAYFIELD 45		WELL #:		10	RRCID ->	189635	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	6640 - 8182		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	1			2
						1	9							
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	1			3
						1	9							
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-	1	1	2
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	30	1	496	3	Y	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	1			1
						1	9							
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	1			1
						1	9							

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616														
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	134	1	822	2	Y	3	1	8	5
						3	9							
10	1085 N	993	-0-	-92	-0-	143	1	848	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
11	1080 N	873	-0-	-207	-0-	141	1	729	2	Y	3			4
						3	9							
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	146	1	735	2	Y	2			6
						2	9							
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	137	1	714	3	Y	4	6	1	4
						4	9							
02	812 N	650	-0-	-162	-0-	120	1	530	3	Y	-0-			4

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374														
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	724	2	Y	1			2
						1	9							
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	40	1	720	2	Y	-0-	1	1	1
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	39	1	686	2	Y	-0-			1
12	775 N	693	-0-	-82	-0-	40	1	652	2	Y	1			2
						1	9							
01	775 N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	1	1	1
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	38	1	612	2	Y	-0-			1

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440														
09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-			3
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	76	1	1358	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
11	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	74	1	1303	2	Y	1			2
						1	9							
12	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	80	1	1304	2	Y	1			3
						1	9							
01	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	80	1	1308	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	1288 N	1245	-0-	-43	-0-	73	1	1171	2	Y	1			3
						1	9							

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972														
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 53				WELL #:	6	RRCID ->	189742	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5414 - 6098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	71 1	634 3	N	-0-				-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	55 1	452 3	N	-0-				-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	70 1	556 3	N	-0-				-0-
12		744 N	436	-0-	-308	-0-	51 1	385 3	N	-0-				-0-
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	45 1	320 3	N	-0-				-0-
02		588 N	545	-0-	-43	-0-	65 1	480 3	N	-0-				-0-

FIELDS 53				WELL #:	9	RRCID ->	189744	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5194 - 6050	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	N	-0-				-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-				-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 3	N	-0-				-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 3	N	-0-				-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	3 1	19 3	N	-0-				-0-

FIELDS 53				WELL #:	10	RRCID ->	189745	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5764 - 5960	
09		300 N	44	-0-	-256	-0-	4 1	40 3	N	-0-				-0-
10		279 N	191	-0-	-88	-0-	21 1	170 3	N	-0-				-0-
11		330 N	187	-0-	-143	-0-	21 1	166 3	N	-0-				-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 3	N	-0-				-0-
01		186 N	3	-0-	-183	-0-	3 3		N	-0-				-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-				-0-

FIELDS 53				WELL #:	11	RRCID ->	189747	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5198 - 5224	
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	71 1	636 3	N	2	2	8		-0-
10		589 N	523	-0-	-66	-0-	57 1	466 3	N	-0-				-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	57 1	452 3	N	-0-				-0-
12		744 N	500	-0-	-244	-0-	58 1	442 3	N	-0-				-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	96 1	676 3	N	-0-				-0-
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	111 1	814 3	N	-0-				-0-

FIELDS 53				WELL #:	13	RRCID ->	189748	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5818 - 5990	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-				-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-				-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-				-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-				-0-

MAYER 3				WELL #:	3	RRCID ->	189749	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	6364 - 7314	
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	11 1	197 2	Y	-0-				-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	11 1	196 2	Y	-0-				-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	10 1	182 2	Y	-0-				-0-
12		217 N	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	Y	-0-				-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	11 1	183 2	Y	-0-				-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-			1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	570 N	545	-0-	-25	-0-	29	1	516	2	Y	-0-			1
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	31	1	513	2	Y	-0-			1
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	32	1	518	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	29	1	461	2	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488														
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	52	1	643	3	N	-0-			-0-
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	53	1	655	3	N	-0-			-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	50	1	607	3	N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	49	1	619	3	N	-0-			-0-
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	53	1	619	3	N	-0-			-0-
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430														
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261														
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	33	1	607	2	Y	1			2
						1	9							
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	34	1	608	2	Y	-0-	1	1	1
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	33	1	579	2	Y	-0-			1
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	36	1	581	2	Y	1			2
						1	9							
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	1	1	1
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	33	1	521	2	Y	-0-			1

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533														
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284														
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			1
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	1			1
						1	9							
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	Y	-0-			1
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	476 N	394	-0-	-82	-0-	23	1	371	2	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 3B		WELL #:		6	RRCID ->	189785	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	6308 - 8573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #:		9	RRCID ->	189790	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8658	PERF.	6364 - 8440		
09	930 N	712	-0-	-218	-0-	37	1	675	2	Y	-0-			2
10	899 N	663	-0-	-236	-0-	35	1	627	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	810 N	592	-0-	-218	-0-	32	1	560	2	Y	-0-			1
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	37	1	599	2	Y	1			2
						1	9							
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	33	1	538	2	Y	-0-	1	1	1
*02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-			1

MAYER 3C		WELL #:		14	RRCID ->	189794	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	6308 - 8352		
09	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	58	1	1066	2	Y	1			3
						1	9							
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1086	2	Y	-0-	2	1	1
11	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	59	1	1046	2	Y	1			2
						1	9							
12	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	64	1	1048	2	Y	1			3
						1	9							
01	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-	2	1	1
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	54	1	857	2	Y	1			2
						1	9							

FIELDS 15		WELL #:		15	RRCID ->	190063	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	4962 - 5390		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		17	RRCID ->	190065	COMPL. DATE	02/24/2002	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6248 - 7887		
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	2			3
						2	9							
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	51	1	752	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	750 N	84	-0-	-666	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			3
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	914	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	754	3	Y	1			4
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

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

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

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

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-		1
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	1	1
							1	9						
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

09		120 N	104	-0-	-16	-0-	50	1	54	3	N	-0-		-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	52	1	52	3	N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	3	N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	52	1	47	3	N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	51	1	42	3	N	-0-		-0-
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	46	1	36	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

09		210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	3	N	-0-		-0-
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	3	N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-		-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-		-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-		-0-
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	11	1	190	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-		-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	N	-0-		-0-
12		279 N	190	-0-	-89	-0-	10	1	180	3	N	-0-		-0-
01		279 N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	N	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	3	N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

09	390 N	377	-0-	-13	-0-	23	1	353	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	14	1	228	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	1			2
						1	9							

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

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

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-			-0-
12	620 N	539	-0-	-81	-0-	32	1	507	3	N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	33	1	570	3	N	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	3	N	-0-			-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

09	840 N	829	-0-	-11	-0-	49	1	777	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	47	1	795	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	45	1	752	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
12	868 N	774	-0-	-94	-0-	46	1	722	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	837 N	598	-0-	-239	-0-	33	1	563	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	36	1	624	3	Y	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 115		WELL #:		13	RRCID ->	190345	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 4966 -	6398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59 1	1297 2	Y	6	9 1			-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	61 1	1339 2	Y	8	8 1			-0-
11	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	51 1	1130 2	Y	7	3 1			4
12	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	56 1	1198 2	Y	7	7 1			4
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	61 1	1247 3	Y	3	4 1			3
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	56 1	1092 3	Y	5	3 1			5

KELLY 115		WELL #:		14	RRCID ->	190346	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 5002 -	6360	
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	27 1	603 2	Y	3	4 1			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30 1	660 2	Y	4	4 1			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	28 1	636 2	Y	4	2 1			2
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31 1	656 2	Y	4	4 1			2
01	682 N	275	-0-	-407	-0-	13 1	261 3	Y	1	2 1			1
02	616 N	2	-0-	-614	-0-	2 3		Y	-0-	1 1			-0-

KELLY 115		WELL #:		15	RRCID ->	190348	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 4852 -	6234	
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	33 1	736 2	Y	3	5 1			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	34 1	760 2	Y	4	4 1			-0-
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	29 1	651 2	Y	4	2 1			2
12	806 N	758	-0-	-48	-0-	34 1	720 2	Y	4	4 1			2
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	35 1	716 3	Y	2	2 1			2
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33 1	641 3	Y	3	2 1			3

KELLY 115		WELL #:		16	RRCID ->	190349	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4892 -	6288	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 115		WELL #:		17	RRCID ->	190351	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4967 -	6370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	177	1	181	2	Y	1	2	1	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	182	1	179	2	Y	2	2	1	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	182	1	303	2	Y	2	1	1	1
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	188	1	297	2	Y	2	2	1	1
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	188	1	282	3	Y	1	1	1	1
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	169	1	227	3	Y	1	1	1	1

KELLY		WELL #:		126A	RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5052 -	6238		
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	4	4	1	2
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	4	4	1	2
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	45	1	749	2	Y	5	4	1	3
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	51	1	796	2	Y	5	4	1	4
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	40	1	680	3	Y	2	4	1	2
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	37	1	651	3	Y	1			3

KELLY 102		WELL #:		11	RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF. 4950 -	6268		
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	118	1	607	2	Y	3	5	1	-0-
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	112	1	620	2	Y	4	4	1	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	120	1	668	2	Y	4	2	1	2
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	747	2	Y	4	4	1	2
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	125	1	647	3	Y	2	2	1	2
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	113	1	570	3	Y	2	2	1	2

KELLY 102		WELL #:		12	RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 5124 -	6364		
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	93	1	197	2	Y	1	2	1	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	96	1	193	2	Y	2	2	1	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1	1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	98	1	239	2	Y	1	1	1	1
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	239	3	Y	1	1	1	1
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	89	1	210	3	Y	1	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102		WELL #:		13	RRCID ->	190389	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 4830 -	6090
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	467	-0-	-613	-0-	20 1	445 2	Y	2	3 1		-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26 1	570 2	Y	3	3 1		-0-
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	16 1	355 2	Y	2	1 1		1
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	505 2	Y	3	2 1		2
01	589 N	363	-0-	-226	-0-	17 1	345 3	Y	1	2 1		1
*02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	77 1	1496 3	Y	6	1 1		6

MORRIS 62		WELL #:		3	RRCID ->	190391	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5712 -	5678
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORRIS 62		WELL #:		4	RRCID ->	190392	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4642 -	5607
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57 1	593 2	Y	1	2 1		1
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	60 1	593 2	Y	2			3
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55 1	560 2	Y	-0-	2 1		1
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 1	546 2	Y	2	2 1		1
01	651 N	610	-0-	-41	-0-	59 1	550 3	Y	1			2
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	53 1	477 3	Y	1	2 1		1

MORRISS 62		WELL #:		5	RRCID ->	190393	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4670 -	5620
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	46 1	473 2	Y	2	2 1		1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	48 1	477 2	Y	1			2
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	45 1	454 2	Y	1	2 1		1
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	49 1	458 2	Y	2	2 1		1
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	49 1	454 3	Y	1			2
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	43 1	391 3	Y	1	2 1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	911	-0-	-49	-0-	80	1	830	2	Y	1	3	1			1
10	992 N	484	-0-	-508	-0-	44	1	438	2	Y	2					3
11	930 N	419	-0-	-511	-0-	38	1	381	2	Y	-0-	2	1			1
12	930 N	440	-0-	-490	-0-	42	1	396	2	Y	2	2	1			1
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					1
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	375	3	Y	2	2	1			1

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

09	450 N	304	-0-	-146	-0-	27	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	1					1
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	1	1	1			1
12	310 N	194	-0-	-116	-0-	19	1	174	2	Y	1	2	1			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	644 N	201	-0-	-443	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

09	930 N	719	-0-	-211	-0-	63	1	654	2	Y	2	3	1			1
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	71	1	701	2	Y	2					3
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	Y	2	3	1			2
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	811	2	Y	2	3	1			1
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	87	1	808	3	Y	2					3
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	79	1	711	3	Y	1	3	1			1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	1	2	1			1
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	N	2					3
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	133	1	488	2	N	1	3	1			1
12	868 N	619	-0-	-249	-0-	138	1	479	2	N	2	2	1			1
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	139	1	477	3	N	1					2
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	125	1	419	3	N	1	2	1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 84		WELL #:		6	RRCID ->	190403	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4332 - 5660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KELLY 102		WELL #:		14	RRCID ->	190404	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4802 - 6200	
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	92	1	521 2	Y	3	4 1	-0-
						3	9					
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	494 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	92	1	516 2	Y	4	2 1	2
						4	9					
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	95	1	511 2	Y	3	3 1	2
						3	9					
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	94	1	475 3	Y	1	2 1	1
						1	9					
02	560 N	397	-0-	-163	-0-	80	1	316 3	Y	1	1 1	1
						1	9					

KELLY 102		WELL #:		15	RRCID ->	190406	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4756 - 6215	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	441 2	Y	3	4 1	-0-
						3	9					
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	113	1	431 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	108	1	394 2	Y	2	1 1	1
						2	9					
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	107	1	306 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	108	1	297 3	Y	1	1 1	1
						1	9					
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	116	1	621 3	Y	3	1 1	3
						3	9					

FIELDS 55		WELL #:		3	RRCID ->	190409	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5456 - 5940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		15	RRCID ->	190414	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5264 - 6050
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479 3	N	-0-	-0-
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	25	1	457 3	N	-0-	-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	26	1	471 3	N	-0-	-0-
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497 3	N	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474 3	N	-0-	-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	23	1	407 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 94				WELL #: 16	RRCID -> 190415	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5200	- 5976					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 94				WELL #: 17	RRCID -> 190416	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5218	- 5996					
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	10	1	204	3	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-			-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	N	-0-			-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	N	-0-			-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #: 324	RRCID -> 190580	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7059	- 7438					
09	450 N	398	-0-	-52	-0-	24	1	373	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	24	1	399	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	21	1	359	2	Y	1			2
						1	9							
SHURLEY 94				WELL #: 18	RRCID -> 191004	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5216	- 5590					
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	18	1	326	3	N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-			-0-
HUDSPETH 53				WELL #: 3	RRCID -> 191005	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 8691	PERF. 6572	- 7492					
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	12	1	174	3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-			-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-			-0-
HUDSPETH 54				WELL #: 6	RRCID -> 191007	COMPL. DATE 04/06/2002	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 7181	- 7506					
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HUDSPETH 54		WELL #:		8	RRCID ->	191009	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6546 - 8312	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	56	1	815	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	58	1	839	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	838	-0-	-32	-0-	57	1	781	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	51	1	744	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	57	1	793	3	N	-0-	-0-	
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	155	1	2097	3	N	-0-	-0-	

HUDSPETH 54		WELL #:		9	RRCID ->	191011	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	N/A	
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	40	1	577	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	622	-0-	-91	-0-	40	1	582	3	N	-0-	-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-	-0-	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	3	N	-0-	-0-	
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45	1	622	3	N	-0-	-0-	
02	588 N	363	-0-	-225	-0-	25	1	338	3	N	-0-	-0-	

FIELDS 15		WELL #:		16	RRCID ->	191013	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5068 - 5808	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-	-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	N	-0-	-0-	
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	N	-0-	-0-	
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	N	-0-	-0-	

KELLY 124		WELL #:		17	RRCID ->	191015	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	4976 - 6316	
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	19	1	362	2	Y	2	2 1 2	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	3	3 1 2	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	5	3 1 2 8 2	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	3	2 1 1 8 2	
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	18	1	364	3	Y	3	3 1 2	
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	15	1	287	3	Y	2	3 1 1	

HUDSPETH "H"		WELL #:		4	RRCID ->	191017	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	4394 - 7632	
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	34	1	500	3	N	-0-	-0-	
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	33	1	450	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	32	1	461	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	36	1	500	3	N	-0-	-0-	
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-	-0-	

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F		WELL #:		3	RRCID ->	191018	COMPL. DATE	03/07/2002	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7688 - 7946	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1307	-0-	-103	-0-	104	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	107	1	1226	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	91	1	1102	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	95	1	1074	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	97	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	87	1	1012	2	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

09	810 N	807	-0-	-3	-0-	71	1	734	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	757	2	Y	2			3
						2	9							
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	64	1	648	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	74	1	696	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	65	1	601	3	Y	1			2
						1	9							
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	59	1	532	3	Y	2	3	1	1
						2	9							

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	Y	1			2
						1	9							
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	55	1	514	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	56	1	518	3	Y	1			2
						1	9							
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	52	1	470	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 19		WELL #:		9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334 - 5962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55 3	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44 3	N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37 3	N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27 3	N	-0-		-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10 3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368 - 5970
09	330 N	138	-0-	-192	-0-	14	1	124 3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	45	1	366 3	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390 3	N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224 3	N	-0-		-0-
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	9	1	65 3	N	-0-		-0-
02	420 N	36	-0-	-384	-0-	4	1	32 3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 - 5922
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43 3	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43 3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25 3	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24 3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22 3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328 - 5918
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34 3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 3	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29 3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27 3	N	-0-		-0-

FIELDS 19		WELL #:		17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270 - 6098
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13 3	N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9 3	N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6 3	N	-0-		-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		N	-0-		-0-

REED 116		WELL #:		17	RRCID ->	191488	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	5056 - 6438
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	738 2	Y	3	5 1	-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770 2	Y	4	4 1	-0-
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	32	1	709 2	Y	4	2 1	2
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	32	1	679 2	Y	4	4 1	2
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	36	1	737 3	Y	2	2 1	2
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	33	1	644 3	Y	3	2 1	3
						3	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REED 116		WELL #:		18	RRCID ->	191489	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	4911 - 6188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		14	RRCID ->	191563	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6166 - 8136		
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	-0-	1	2	N	-0-		1		
10	310 N	5	-0-	-305	-0-	-0-	5	2	N	-0-		1		
11	240 N	6	-0-	-234	-0-	-0-	6	2	N	-0-		1		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-		
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-		
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		345	RRCID ->	191783	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5336 - 6374		
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	-0-	-0-	
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	-0-	67	1	1037	3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	-0-	62	1	985	3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	9	-0-	-1200	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-	
02	1036 N	184	-0-	-852	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		347	RRCID ->	191785	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5086 - 6334		
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1129	3	N	-0-	-0-	
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	-0-	72	1	1113	3	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	-0-	64	1	954	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		348	RRCID ->	191786	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5298 - 6322		
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	-0-	36	1	555	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-	-0-	
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-	-0-	
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	-0-	32	1	488	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	-0-	30	1	447	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		3410	RRCID ->	191788	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5192 - 6288		
09	690 N	670	-0-	-20	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-	-0-	
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-	-0-	
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	-0-	40	1	625	3	N	-0-	-0-	
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	735	3	N	-0-	-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	N	-0-	-0-	
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		346	RRCID ->	191796	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5122 - 6386		
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	-0-	41	1	648	3	N	-0-	-0-	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	-0-	-0-	
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-	-0-	
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	556	-0-	-116	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #: 3411		RRCID -> 191811	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6322	-	6518					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	13 1	201 3	N	-0-				-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	13 1	200 3	N	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	-0-				-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-				-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 3	N	-0-				-0-
02		252 N	159	-0-	-93	-0-	10 1	149 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1372		RRCID -> 191813	COMPL. DATE 03/17/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5330	-	6339					
09		990 N	887	-0-	-103	-0-	53 1	834 3	N	-0-				-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64 1	1001 3	N	-0-				-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61 1	946 3	N	-0-				-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61 1	967 3	N	-0-				-0-
01		1054 N	965	-0-	-89	-0-	60 1	905 3	N	-0-				-0-
02		952 N	910	-0-	-42	-0-	57 1	853 3	N	-0-				-0-

RIP WARD "F" UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 191933	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5338	-	6066					
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	65 1	761 3	N	-0-				-0-
10		868 N	834	-0-	-34	-0-	70 1	764 3	N	-0-				-0-
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	76 1	837 3	N	-0-				-0-
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	54 1	852 3	N	-0-				-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	54 1	829 3	N	-0-				-0-
*02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	49 1	843 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN "71"		WELL #: 10		RRCID -> 191934	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 5100	-	5898					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 57		RRCID -> 191938	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5074	-	5974					
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-				-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		Y	-0-				-0-
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		Y	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-				-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-				-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 58		RRCID -> 191939	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 4906	-	5882					
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-				-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-				-0-
11		330 N	184	-0-	-146	-0-	184 2		Y	-0-				-0-
12		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		Y	-0-				-0-
01		310 N	208	-0-	-102	-0-	208 3		Y	-0-				-0-
02		168 N	93	-0-	-75	-0-	93 3		Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 59		RRCID -> 191943	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5353	-	6004					
09		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		60	RRCID ->	191944	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5140 - 5948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		69	RRCID ->	191955	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5108 - 6136	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		70	RRCID ->	191956	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5146 - 6132	
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	87	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	84	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	561	-0-	-28	-0-	87	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	87	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	79	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		67	RRCID ->	191958	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5100 - 5892	
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-	-0-	-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		62	RRCID ->	191959	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4823 - 6018	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		66	RRCID ->	191962	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5018 - 5954	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	119	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		65	RRCID ->	191963	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5314 - 5974	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DUNBAR, NED		WELL #:		71	RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5356 - 6030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		68	RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5164 - 6170				
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	858	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
01	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-				-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		73	RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5004 - 5894				
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		74	RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5020 - 5872				
09	210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	2	Y	-0-				-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	174	1	793	2	Y	-0-				-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	684	3	Y	-0-				-0-
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	157	1	555	3	Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		75	RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5024 - 5946				
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		76	RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5324 - 6002				
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		77	RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5006 - 5954				
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 142		WELL #:		17	RRCID ->	192015	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	5147 - 6266	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	65	1	940	2	Y	5	5 1	5
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	6	6 1	5
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	64	1	929	2	Y	9	7 1 3 8	4
12	1054 N	840	-0-	-214	-0-	52	1	780	2	Y	7	5 1 2 8	4
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	65	1	1001	3	Y	7	6 1	5
02	924 N	896	-0-	-28	-0-	55	1	834	3	Y	6	7 1	4

SIMMONS RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	192026	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6836 - 7100
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-		-0-
11	570 N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-		-0-
12	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2			N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-		-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	192028	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6250 - 7250
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-		-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-		-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-		-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-		-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	192029	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7076 - 7133
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	90	1	497	2	N	-0-		49
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	93	1	389	2	N	7		56
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	90	1	438	2	N	-0-		56
12	620 N	429	-0-	-191	-0-	93	1	336	2	N	-0-		56
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	93	1	341	3	N	-0-		56
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	84	1	302	3	N	-0-		56

SIMMONS RANCH				WELL #:	32	RRCID ->	192031	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6856 - 7220
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	177	1	303	2	N	12	12 8	-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	190	1	255	2	N	-0-		-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	149	1	242	2	N	-0-		-0-
12	496 N	246	-0-	-250	-0-	14	1	232	2	N	-0-		-0-
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	41	1	232	3	N	-0-		-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	21	RRCID ->	192033	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	6222 - 7044
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
01	682 X	254	-0-	-428	-0-	254	3			N	-0-		-0-
02	616 X	193	-0-	-423	-0-	193	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SIMMONS RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	192035	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	6876 - 7168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	192036	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6878 - 7224			
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		14 1	30 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	192039	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	6792 - 6870			
09		90 N	85	-0-	-5	-0-		85 2			N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-		86 2			N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-		83 2			N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-		84 2			N	-0-			-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3			N	-0-			-0-
02		84 N	45	-0-	-39	-0-		45 3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	192040	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6250 - 7108			
09		720 N	718	-0-	-2	-0-		718 2			N	-0-			-0-
10		744 N	732	-0-	-12	-0-		732 2			N	-0-			-0-
11		720 N	546	-0-	-174	-0-		546 2			N	-0-			-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 2			N	-0-			-0-
01		744 N	467	-0-	-277	-0-		467 3			N	-0-			-0-
02		504 N	182	-0-	-322	-0-		182 3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	192042	COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 7953			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		1	RRCID ->	192090	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7109 - 8103			
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		11 1	165 3		N	5	5 8		-0-
								6 9							
10		186 N	128	-0-	-58	-0-		8 1	120 3		N	-0-			-0-
11		180 N	159	-0-	-21	-0-		10 1	149 3		N	-0-			-0-
12		186 N	122	-0-	-64	-0-		7 1	115 3		N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29	-0-		5 1	90 3		N	-0-			-0-
02		140 N	102	-0-	-38	-0-		6 1	96 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUNBAR, NED		WELL #:		61	RRCID ->	192396	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5024 - 5842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-	-0-	
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	-0-	
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-	-0-	
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-	-0-	

KIRBY "1"		WELL #:		8	RRCID ->	192434	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6514 - 6817		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	Y	-0-	1	
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	1	1	
						1	9						
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	609	2	Y	1	2	
						1	9						
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	39	1	432	2	Y	-0-	1	
01	713 N	422	-0-	-291	-0-	34	1	387	3	Y	1	1	
						1	9						
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	
						1	9						

KIRBY "1"		WELL #:		7	RRCID ->	192436	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6350 - 6672		
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	-0-	
10	310 N	187	-0-	-123	-0-	16	1	170	2	Y	1	1	
						1	9						
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	23	1	242	2	Y	1	1	
						1	9						
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-	1	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	1	1	
						1	9						
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	18	1	204	3	Y	-0-	1	

KIRBY 2		WELL #:		4	RRCID ->	192438	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6672 - 6776		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KIRBY 183		WELL #:		6	RRCID ->	192444	COMPL. DATE	04/21/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 6362 - 6536		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KIRBY 184		WELL #:		7	RRCID ->	192445	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	7963	PERF. 6292 - 7684		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842										
FIELDS 19			WELL #:		14	RRCID -> 192447			COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5254 - 6112			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-			-0-
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-

KELLY 125			WELL #:		19	RRCID -> 192456			COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6913 PERF. 5128 - 6544			
09		1230 N	1179	-0-	-51	-0-	70	1	1105	2	Y	4	5	1	2
							4	9							
10		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	59	1	1002	2	Y	5	5	1	2
							6	9							
11		1200 N	1127	-0-	-73	-0-	63	1	1056	2	Y	7	5	1	4
							8	9							
12		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1105	2	Y	6	5	1	5
							7	9							
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	Y	4	6	1	3
							4	9							
02		1064 N	1017	-0-	-47	-0-	55	1	961	3	Y	1			4
							1	9							

KELLY 125			WELL #:		20	RRCID -> 192460			COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6860 PERF. 5120 - 6586			
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
10		992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	874	2	Y	4	4	1	2
							4	9							
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	52	1	860	2	Y	5	4	1	3
							6	9							
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	6	4	1	5
							7	9							
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	886	3	Y	3	5	1	3
							3	9							
02		868 N	815	-0-	-53	-0-	44	1	770	3	Y	1			4
							1	9							

KELLY 125			WELL #:		21	RRCID -> 192461			COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 5250 - 6614			
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
10		744 N	656	-0-	-88	-0-	33	1	620	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
11		660 N	615	-0-	-45	-0-	30	1	582	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
12		682 N	613	-0-	-69	-0-	29	1	580	2	Y	4	3	1	3
							4	9							
01		651 N	598	-0-	-53	-0-	28	1	566	3	Y	4	4	1	3
							4	9							
02		588 N	584	-0-	-4	-0-	28	1	552	3	Y	4	4	1	3
							4	9							

FIELDS 16			WELL #:		18	RRCID -> 192723			COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6123 PERF. 5704 - 5922			
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 21		WELL #:		16	RRCID ->	192737	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5934 - 5738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	30 1	266 3	N	-0-	-0-	-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	35 1	287 3	N	-0-	-0-	-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	31 1	244 3	N	-0-	-0-	-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	38 1	286 3	N	-0-	-0-	-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	38 1	267 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #:		14	RRCID ->	192738	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4960 - 5770
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	22 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	23 1	190 3	N	-0-	-0-	-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	22 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	24 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-
01		217 N	209	-0-	-8	-0-	26 1	183 3	N	-0-	-0-	-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	23 1	166 3	N	-0-	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #:		12	RRCID ->	192744	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6792 - 7714
09		690 N	662	-0-	-28	-0-	46 1	616 2	Y	-0-		1
10		713 N	689	-0-	-24	-0-	59 1	629 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		720 N	649	-0-	-71	-0-	56 1	592 2	Y	1		2
							1 9					
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	64 1	715 2	Y	-0-	1 1	1
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	68 1	765 3	Y	3	2 1	2
							3 9					
*02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	59 1	675 3	Y	1	2 1	1
							1 9					

SHANNON 51		WELL #:		13	RRCID ->	192746	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6942
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	36 1	478 2	Y	-0-		1
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	463 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	41 1	433 2	Y	-0-		1
12		527 N	491	-0-	-36	-0-	40 1	450 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		496 N	449	-0-	-47	-0-	37 1	411 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
02		448 N	362	-0-	-86	-0-	29 1	332 3	Y	1	1 1	1
							1 9					

FIELDS 20		WELL #:		14	RRCID ->	192849	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5120 - 5920
09		540 N	471	-0-	-69	-0-	103 1	368 3	N	-0-	-0-	-0-
10		558 N	483	-0-	-75	-0-	109 1	374 3	N	-0-	-0-	-0-
11		510 N	456	-0-	-54	-0-	106 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-
12		496 N	258	-0-	-238	-0-	86 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	236	-0-	-260	-0-	85 1	151 3	N	-0-	-0-	-0-
02		420 N	205	-0-	-215	-0-	75 1	130 3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS 20		WELL #:		12	RRCID ->	192854	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5740 - 5826
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	64 1	575 3	N	-0-	-0-	-0-
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	67 1	547 3	N	-0-	-0-	-0-
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	67 1	533 3	N	-0-	-0-	-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	70 1	532 3	N	-0-	-0-	-0-
01		620 N	392	-0-	-228	-0-	49 1	343 3	N	-0-	-0-	-0-
02		560 N	282	-0-	-278	-0-	34 1	248 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 20		WELL #:		15	RRCID ->	192856	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5116 - 5956		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	87	-0-	-3	-0-		9	1	78	3	N	-0-		-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-		8	1	64	3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-		9	1	69	3	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-		8	1	59	3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		8	1	59	3	N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-		7	1	51	3	N	-0-		-0-

FIELDS 20		WELL #:		16	RRCID ->	192857	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5148 - 5938		
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-		43	1	383	3	N	-0-		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-		46	1	374	3	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-		47	1	370	3	N	-0-		-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-		50	1	379	3	N	-0-		-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-		52	1	366	3	N	-0-		-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-		44	1	325	3	N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #:		14	RRCID ->	192860	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5272 - 6080		
09	120 N	114	-0-	-6	-0-		11	1	103	3	N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-		12	1	96	3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		11	1	90	3	N	-0-		-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-		11	1	85	3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		11	1	75	3	N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-		7	1	54	3	N	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #:		17	RRCID ->	192861	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5168 - 5920		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		14	1	124	3	N	-0-		-0-
10	186 N	43	-0-	-143	-0-		5	1	38	3	N	-0-		-0-
11	180 N	16	-0-	-164	-0-		2	1	14	3	N	-0-		-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-		1	1	5	3	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-		27	1	187	3	N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		28	1	209	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		WELL #:		4	RRCID ->	192942	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6376 - 7184		
09	240 N	222	-0-	-18	-0-		10	1	212	3	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-		10	1	224	3	N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-		9	1	206	3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-		10	1	217	3	N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-		9	1	206	3	N	-0-		-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		8	1	196	3	N	-0-		-0-

MAYER 4		WELL #:		4	RRCID ->	192958	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6444 - 7944		
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-		27	1	492	2	Y	-0-		1
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-		28	1	499	2	Y	-0-	1	1
11	510 N	427	-0-	-83	-0-		23	1	403	2	Y	1		1
							1	9						
12	527 N	460	-0-	-67	-0-		27	1	433	2	Y	-0-		1
01	527 N	464	-0-	-63	-0-		27	1	436	2	Y	1	1	1
							1	9						
02	392 N	371	-0-	-21	-0-		22	1	349	2	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 19		WELL #:		6	RRCID ->	192961	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 6428 -	7480		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	829	-0-	-11	-0-	43	1	786	2	Y	-0-			2
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	45	1	801	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	43	1	752	2	Y	-0-			1
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	46	1	751	2	Y	1			2
						1	9							
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	47	1	775	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	43	1	688	2	Y	1			2
						1	9							

MAYER 10		WELL #:		6	RRCID ->	192991	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6614 -	7502		
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	1			2
						1	9							
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	2	Y	-0-	1	1	1
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	Y	-0-			1
12	744 N	708	-0-	-36	-0-	41	1	666	2	Y	1			2
						1	9							
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	1	1	1
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	38	1	600	2	Y	-0-			1

MAYER 10		WELL #:		7	RRCID ->	192995	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6547 -	7440		
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1144	2	Y	1			3
						1	9							
10	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-	2	1	1
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	57	1	1014	2	Y	1			2
						1	9							
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	Y	1			3
						1	9							
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	2	Y	-0-	2	1	1
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	1			2
						1	9							

MAYER 15		WELL #:		9	RRCID ->	193024	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6468 -	7838		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-			3
						1	9							
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			3
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	2	Y	-0-			3
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	34	1	456	3	Y	-0-	3	1	-0-
02	504 N	195	-0-	-309	-0-	15	1	180	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #:		12	RRCID ->	193027	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6390 -	7856		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-			1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-			1
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	127	-0-	-69	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 15		WELL #:		10	RRCID ->	193031	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6420 - 8081
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	39	1	572	2	Y	-0-	4
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	Y	-0-	4
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	34	1	553	2	Y	-0-	4
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	40	1	577	2	Y	-0-	4
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	41	1	557	3	Y	1	1
						1	9					
02	560 N	301	-0-	-259	-0-	23	1	277	3	Y	1	1
						1	9					

MAYER 15		WELL #:		13	RRCID ->	193035	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	6463 - 7805
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-	1
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-	1
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	1
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	-0-

MAYER 15		WELL #:		15	RRCID ->	193038	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6406 - 7624
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-	1
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-	1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-	1
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	-0-

MAYER 17		WELL #:		5	RRCID ->	193049	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6494 - 7232
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	23	1	422	2	Y	-0-	1
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	24	1	420	2	Y	1	1
						1	9					
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	26	1	423	2	Y	-0-	1
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	432	2	Y	1	1
						1	9					
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	2	Y	-0-	1

MAYER 17		WELL #:		6	RRCID ->	193054	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6465 - 7960
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	45	1	827	2	Y	-0-	2
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	47	1	832	2	Y	1	1
						1	9					
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	44	1	782	2	Y	-0-	1
12	899 N	837	-0-	-62	-0-	48	1	788	2	Y	1	2
						1	9					
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	48	1	777	2	Y	1	1
						1	9					
02	784 N	724	-0-	-60	-0-	43	1	680	2	Y	1	2
						1	9					

MAYER 17		WELL #:		8	RRCID ->	193062	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6528 - 7291
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	54	1	992	2	Y	-0-			6
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	56	1	996	2	Y	-0-			6
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	52	1	926	2	Y	-0-			6
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	54	1	880	2	Y	-0-			6
01	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	60	1	975	2	Y	-0-			6
02	924 N	895	-0-	-29	-0-	53	1	841	2	Y	1			7
						1	9							

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

09	720 N	631	-0-	-89	-0-	63	1	566	2	Y	2			8
						2	9							
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	713	2	Y	2	7	1	3
						2	9							
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	664	2	Y	4			7
						4	9							
12	651 N	513	-0-	-138	-0-	59	1	453	2	Y	1			8
						1	9							
01	806 N	638	-0-	-168	-0-	67	1	565	3	Y	5	8	1	5
						6	9							
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	74	1	563	3	Y	1			6
						1	9							

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	1			4
						1	9							
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	Y	2			4
						2	9							
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	40	1	311	2	Y	1			5
						1	9							
01	620 N	283	-0-	-337	-0-	30	1	252	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	35	1	266	3	Y	1			3
						1	9							

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

09	390 N	311	-0-	-79	-0-	31	1	280	2	Y	-0-			4
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	36	1	333	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	1			3
						1	9							
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	Y	1			4
						1	9							
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	35	1	296	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	32	1	242	3	Y	1			3
						1	9							

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

09	120 N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 55				WELL #:	8	RRCID ->	193323	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5202 - 5844	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		7	1	55	3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		9	1	65	3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		8	1	55	3	N	-0-	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		8	1	57	3	N	-0-	-0-

FIELDS 55				WELL #:	12	RRCID ->	193324	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	6178	PERF. 5263 - 5904	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333	2		Y	-0-	-0-	
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2		Y	-0-	-0-	
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2		Y	-0-	-0-	
12	1364 N	1124	-0-	-240	-0-		1124	2		Y	-0-	-0-	
01	1302 N	1257	-0-	-45	-0-		1257	3		Y	-0-	-0-	
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	3		Y	-0-	-0-	

FIELDS 55				WELL #:	10	RRCID ->	193326	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 5794 - 5844	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-		47	2		Y	-0-	-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		Y	-0-	-0-	
01	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3		Y	-0-	-0-	
02	56 N	48	-0-	-8	-0-		48	3		Y	-0-	-0-	

VANDERSTUCKEN 70				WELL #:	4	RRCID ->	193328	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	6157	PERF. 5310 - 5882	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		118	1	153	3	N	-0-	-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-		120	1	141	3	N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		123	1	218	3	N	-0-	-0-
12	279 N	145	-0-	-134	-0-		53	1	92	3	N	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-		108	1	272	3	N	-0-	-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-		116	1	211	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 70				WELL #:	3	RRCID ->	193329	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 5048 - 5942	
09	480 N	446	-0-	-34	-0-		112	1	334	3	N	-0-	-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-		114	1	337	3	N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-		117	1	398	3	N	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-		115	1	392	3	N	-0-	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-		119	1	368	3	N	-0-	-0-
02	476 N	449	-0-	-27	-0-		108	1	341	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 70				WELL #:	5	RRCID ->	193330	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6118	PERF. 5066 - 5890	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-		13	1	155	3	N	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-		13	1	159	3	N	-0-	-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-		12	1	148	3	N	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-		12	1	148	3	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-		13	1	153	3	N	-0-	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-		12	1	144	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 70				WELL #:	6	RRCID ->	193335	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5796 - 5950	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		80	1	396	3	N	-0-	-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-		82	1	412	3	N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-		81	1	410	3	N	-0-	-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-		77	1	370	3	N	-0-	-0-
01	496 N	413	-0-	-83	-0-		78	1	335	3	N	-0-	-0-
02	448 N	345	-0-	-103	-0-		68	1	277	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FIELDS 53		WELL #:		15	RRCID ->	193535	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	3880 - 5940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	N	-0-			-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		24	RRCID ->	193552	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6403 - 7710		
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	140	1	208	3	Y	-0-			17
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	137	1	211	3	Y	-0-			17
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	133	1	304	3	Y	-0-			17
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	142	1	299	3	Y	-0-			17
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	150	1	315	3	Y	-0-			17
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	109	1	275	3	Y	-0-			-0-

JENKINS RANCH		WELL #:		801	RRCID ->	193601	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3130 - 3555		
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #:		1306	RRCID ->	193602	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3142 - 3356		
09	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
10	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #:		904	RRCID ->	193603	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3215 - 3804		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #:		5	RRCID ->	193651	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	6488 - 7352		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	38	1	706	2	Y	-0-	
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	40	1	715	2	Y	-0-	1 1
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	39	1	680	2	Y	-0-	
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	40	1	656	2	Y	1	
						1	9					
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	43	1	698	2	Y	-0-	1 1
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	39	1	619	2	Y	-0-	

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384												
09	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	Y	-0-	
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	31	1	547	2	Y	1	1 1
						1	9					
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	29	1	518	2	Y	-0-	
12	589 N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	Y	-0-	
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	33	1	534	2	Y	1	1 1
						1	9					
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	28	1	454	2	Y	-0-	

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880												
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210												
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	21	1	466	3	N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	N	-0-	-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	19	1	453	3	N	-0-	-0-
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	17	1	421	3	N	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484												
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	3	N	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	3	N	-0-	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	923	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46	1	1008	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	42	1	984	3	N	-0-	-0-
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	N	-0-	-0-

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892												
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-	-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	N	-0-	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	22	1	178	3	N	-0-	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	23	1	174	3	N	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	23	1	162	3	N	-0-	-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	18	1	134	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
FIELDS 52				WELL #: 14	RRCID -> 193666	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5386	- 5990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 12	RRCID -> 193668	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 6511	- 8069		
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	44 1	975 3	N	-0-		-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	46 1	1023 3	N	-0-		-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41 1	920 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	46 1	1008 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	41 1	959 3	N	-0-		-0-
*02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37 1	901 3	N	-0-		-0-

FIELDS 52				WELL #: 9	RRCID -> 193671	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5128	- 5350		
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 3	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16 1	121 3	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 3	N	-0-		-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	14 1	102 3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 15	RRCID -> 193674	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 6440	- 7947		
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	675 3	N	-0-		-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30 1	683 3	N	-0-		-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	570 3	N	-0-		-0-
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	30 1	661 3	N	-0-		-0-
01	713 N	650	-0-	-63	-0-	26 1	624 3	N	-0-		-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	21 1	516 3	N	-0-		-0-

FIELDS 53				WELL #: 8	RRCID -> 193676	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 5382	- 6006		
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	12 1	106 3	N	-0-		-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	8 1	68 3	N	-0-		-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	7 1	58 3	N	-0-		-0-
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	8 1	57 3	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8 1	56 3	N	-0-		-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 95				WELL #: 15	RRCID -> 193682	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5346	- 5992		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 3	N	-0-		-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27 1	471 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 95		WELL #:		17	RRCID ->	193684	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5184 - 6084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	-0-	-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	33	1	617	3	N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	-0-	-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	3	N	-0-	-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	3	N	-0-	-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	30	1	533	3	N	1	8
						1	9					-0-

SHURLEY 95		WELL #:		16	RRCID ->	193685	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	5606 - 6208
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	3	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-	-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #:		18	RRCID ->	193687	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5482 - 6696
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	129	1	792	3	N	-0-	-0-
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	130	1	685	3	N	-0-	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	125	1	636	3	N	-0-	-0-
12	961 N	763	-0-	-198	-0-	129	1	634	3	N	-0-	-0-
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	127	1	649	3	N	-0-	-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	595	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #:		19	RRCID ->	193688	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	5432 - 6478
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	7	1	124	3	N	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	3	N	-0-	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 99		WELL #:		19	RRCID ->	193707	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	5418 - 6322
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-	-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-	-0-

ALLISON 54		WELL #:		7	RRCID ->	193928	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5834 - 5974
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALLISON 54		WELL #:		6	RRCID ->	193931	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	5872 - 5976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	23 N	7	-0-	-16	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
01	8 X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH "H"		WELL #:		5	RRCID ->	193943	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6849 - 7708
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-	-0-
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	49	1	668	3	N	-0-	-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	N	-0-	-0-
01	744 N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-	-0-
02	672 N	524	-0-	-148	-0-	36	1	488	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #:		3	RRCID ->	193946	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5394 - 6932
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	137	2	Y	1	1
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	Y	1	1
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	127	2	Y	1	1
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	Y	1	1
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	128	3	Y	1	1
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	8	1	122	3	Y	1	1

SHURLEY 165		WELL #:		5	RRCID ->	193954	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5536 - 6928
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193959	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	6762 - 8638
09	510 N	217	-0-	-293	-0-	14	1	203	3	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	N	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	N	-0-	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	N	-0-	-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-	-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-	-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193961	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7344 - 8544
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	63	1	921	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	64	1	932	3	N	-0-	-0-
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	62	1	858	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	943	-0-	-80	-0-	61	1	882	3	N	-0-	-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	65	1	902	3	N	-0-	-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-	60	1	807	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	37	1	421	2	N	-0-
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	2	N	-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	N	-0-
01		496 N	439	-0-	-57	-0-	37	1	402	2	N	-0-
02		420 N	415	-0-	-5	-0-	33	1	382	2	N	-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279												
09		870 N	844	-0-	-26	-0-	44	1	800	2	Y	2
10		899 N	861	-0-	-38	-0-	46	1	814	2	Y	1
							1	9				
11		840 N	835	-0-	-5	-0-	45	1	790	2	Y	1
12		868 N	839	-0-	-29	-0-	48	1	790	2	Y	2
							1	9				
01		868 N	850	-0-	-18	-0-	49	1	800	2	Y	1
							1	9				
02		784 N	756	-0-	-28	-0-	45	1	710	2	Y	2
							1	9				

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065												
09		600 N	591	-0-	-9	-0-	168	1	423	2	N	-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	174	1	405	2	N	-0-
11		630 N	536	-0-	-94	-0-	168	1	368	2	N	-0-
12		620 N	408	-0-	-212	-0-	118	1	290	2	N	-0-
01		589 N	244	-0-	-345	-0-	62	1	182	3	N	-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982												
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-
01		434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489												
09		660 N	647	-0-	-13	-0-	42	1	605	3	N	-0-
10		682 N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	3	N	-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	41	1	566	3	N	-0-
12		682 N	612	-0-	-70	-0-	40	1	572	3	N	-0-
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	3	N	-0-
02		560 N	549	-0-	-11	-0-	38	1	511	3	N	-0-

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950												
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

09	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2		N	-0-			-0-
01	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1		1
						1	9						
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	2	1	1
						2	9					1	8
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	2	1	1
						2	9					1	8
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1
						1	9						
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	13	1	196	3	Y	2	2	1
						2	9						1

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	2	2	1
						2	9						1
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	2	2	1
						2	9						1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	1	1
						1	9						1
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	2	2	1
						2	9						1
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	2	2	1
						2	9						1

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	59	1	1089	2	Y	1		3
						1	9						
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-	2	1
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	60	1	1055	2	Y	1		2
						1	9						
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	61	1	999	2	Y	1		3
						1	9						
01	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	62	1	1006	2	Y	-0-	2	1
02	1036 N	963	-0-	-73	-0-	57	1	905	2	Y	1		2
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	786	-0-	-204	-0-	786	2		Y	-0-			7
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			7
11	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2		Y	-0-			7
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	2		Y	-0-			7
01	806 N	629	-0-	-177	-0-	629	3		Y	-0-			7
02	644 N	425	-0-	-219	-0-	425	3		Y	-0-			7

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	535	3	N	-0-		-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	63	1	517	3	N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	65	1	520	3	N	-0-		-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	68	1	516	3	N	-0-		-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	73	1	510	3	N	-0-		-0-
02	560 N	503	-0-	-57	-0-	60	1	443	3	N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

09	810 N	808	-0-	-2	-0-	127	1	679	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	135	1	701	3	N	-0-		-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	133	1	713	3	N	-0-		-0-
12	837 N	824	-0-	-13	-0-	116	1	708	3	N	-0-		-0-
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	116	1	705	3	N	-0-		-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	107	1	734	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	77	1	1117	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	77	1	1116	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	78	1	1080	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	78	1	1133	3	N	-0-		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1143	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	74	1	994	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	83	1	1209	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	84	1	1222	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	82	1	1132	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	80	1	1162	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	85	1	1181	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1094	-0-	-26	-0-	75	1	1019	3	N	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

09	540 N	535	-0-	-5	-0-	32	1	501	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	29	1	495	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	28	1	475	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	29	1	456	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	26	1	447	3	Y	1	1 8	2
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 127		WELL #:		4	RRCID ->	194547	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	4863 - 6226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	42 1	668 2	Y	4	4 1	1 8	1
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32 1	535 2	Y	3	3 1		1
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	41 1	687 2	Y	4	3 1		2
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	Y	4	3 1		3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	41 1	704 3	Y	3	4 1		2
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	34 1	601 3	Y	1			3

MAYER 3B		WELL #:		8	RRCID ->	194549	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	6306 - 8478
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	15 1	271 2	Y	-0-			1
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	450 N	376	-0-	-74	-0-	20 1	356 2	Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2	Y	1			1
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	17 1	283 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	364 N	244	-0-	-120	-0-	14 1	229 2	Y	1			1

MAYER 9		WELL #:		4	RRCID ->	194557	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6517 - 8200
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	Y	-0-			1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32 1	571 2	Y	1	1 1		1
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	28 1	495 2	Y	-0-			1
12	620 N	482	-0-	-138	-0-	28 1	454 2	Y	-0-			1
01	589 N	482	-0-	-107	-0-	28 1	453 2	Y	1	1 1		1
02	476 N	412	-0-	-64	-0-	24 1	388 2	Y	-0-			1

REED 100		WELL #:		18	RRCID ->	194564	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	5984 - 6136
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	86 1	384 2	Y	2	3 1		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	88 1	376 2	Y	3	3 1		-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	87 1	410 2	Y	2	1 1		1
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	90 1	416 2	Y	2	2 1		1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	91 1	406 3	Y	1	1 1		1
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	83 1	378 3	Y	2	1 1		2

SHURLEY 96		WELL #:		17	RRCID ->	194566	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	5050 - 6090
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17 1	351 3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1	360 3	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	349 3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 3	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 3	N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 166		WELL #:		10	RRCID ->	194568	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5476 - 7022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	214	1	144	2	Y	2	2 1	2
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	220	1	134	2	Y	2	2 1	2
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	224	1	301	2	Y	1	2 1	1
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	231	1	312	2	Y	3	2 1	2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	231	1	312	3	Y	1	2 1	1
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	207	1	262	3	Y	2	2 1	1

SHURLEY 166		WELL #:		11	RRCID ->	194569	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5446 - 6988	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	1	1 1	1
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	1 1	1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	133	2	Y	1	1 1	1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	2	Y	1	1 1	1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	132	3	Y	1	1 1	1
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	8	1	118	3	Y	1	1 1	1

SHURLEY 166		WELL #:		12	RRCID ->	194570	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5514 - 7038	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	97	2	Y	1	1 1	1
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	101	2	Y	1	1 1	1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	91	2	Y	2	1 1	1
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	1 1	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1 1	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		13	RRCID ->	194572	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	5608 - 7036	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	3	3 1	3
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	3	3 1	3
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	Y	3	4 1	2
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	33	1	493	2	Y	4	3 1	3
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	30	1	455	3	Y	3	4 1	2
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	28	1	422	3	Y	5	4 1	1 8

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 166		WELL #:		14	RRCID ->	194573	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5406 - 7046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		17	RRCID ->	194574	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	5634 - 7065		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		15	RRCID ->	194575	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	4910 - 5020		
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	3	N	-0-			-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		15	RRCID ->	194576	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5813 - 5856		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	12	1	150	3	N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #:		4	RRCID ->	194622	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6600 - 7506		
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	34	1	619	2	Y	1			2
						1	9							
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	36	1	643	2	Y	-0-	1	1	1
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	35	1	610	2	Y	-0-			1
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	38	1	626	2	Y	1			2
						1	9							
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	38	1	622	2	Y	-0-	1	1	1
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 21		WELL #:		7	RRCID ->	194642	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7190 - 8522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-		1
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	480 N	316	-0-	-164	-0-	17	1	298	2	Y	1		1
12	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-		1
01	496 N	92	-0-	-404	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	1		1
						1	9						

MAYER 3C		WELL #:		12	RRCID ->	194668	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6358 - 8354	
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	50	1	920	2	Y	-0-		2
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	52	1	933	2	Y	1	2 1	1
11	1020 N	937	-0-	-83	-0-	50	1	887	2	Y	-0-		1
12	992 N	941	-0-	-51	-0-	54	1	886	2	Y	1		2
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	54	1	885	2	Y	1	2 1	1
02	868 N	844	-0-	-24	-0-	50	1	793	2	Y	1		2
						1	9						

VANDERSTUCKEN 72		WELL #:		16	RRCID ->	194679	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5110 - 5886	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	N	-0-		-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-		-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		4	RRCID ->	194688	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	6420 - 7406	
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	14	1	205	2	Y	-0-		1
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	17	1	249	2	Y	1	1 1	1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-		1
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	1	1 1	1
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	1	1 1	1
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	13	1	211	3	Y	-0-		1

MAYFIELD 33		WELL #:		3	RRCID ->	194703	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6300 - 7892	
09	1020 N	940	-0-	-80	-0-	60	1	878	2	Y	2		4
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	2	2 1	4
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	Y	2		6
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	2	3 1	5
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	Y	2	2 1	5
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	60	1	991	3	Y	1		6
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

09	360 N	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	Y	-0-			1
10	372 N	138	-0-	-234	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	1			1
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1			1
						1	9							

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1035	2	Y	1			3
						1	9							
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	60	1	1068	2	Y	-0-	2	1	1
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	2	Y	1			2
						1	9							
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	61	1	999	2	Y	1			3
						1	9							
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	61	1	993	2	Y	-0-	2	1	1
02	1008 N	937	-0-	-71	-0-	55	1	881	2	Y	1			2
						1	9							

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

09	330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-			1
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1			1
						1	9							
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	308 N	245	-0-	-63	-0-	14	1	230	2	Y	1			1
						1	9							

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	1			3
						1	9							
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-	2	1	1
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1667	2	Y	1			2
						1	9							
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	2			4
						2	9							
01	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	91	1	1484	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
02	1652 N	1335	-0-	-317	-0-	79	1	1255	2	Y	1			3
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 101		WELL #:		19	RRCID ->	194909	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4936 - 6224
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	6	1	136	2	Y	1	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	1	9	138	2	Y	1	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	6	1	130	2	Y	1	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	1	9	130	3	Y	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-	-0-

NICKS, GERALD		WELL #:		5	RRCID ->	194910	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7122 - 7550
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	15	1	235	2	Y	2	1
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	9	248	2	Y	1	1
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1	9	293	2	Y	2	1
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	11	1	187	2	Y	1	1
						1	9					1

CAUTHRON, MACK 112		WELL #:		9	RRCID ->	194911	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	4641 - 6080
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-	-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-	-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	195396	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	7572 - 9026
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	13	1	164	3	N	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	195399	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6482 - 7128
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-	-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-	-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 27		WELL #:		5	RRCID ->	195400	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	4640 - 5232
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	42	1	434	2	Y	2	1
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	45	1	446	2	Y	1	2
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	40	1	399	2	Y	1	1
12	496 N	348	-0-	-148	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	2	2
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	1	1

CAUTHORN 85		WELL #:		8	RRCID ->	195403	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4718 - 5202
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	2	1
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	Y	1	2
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-	1
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	26	1	238	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	29	1	264	3	Y	1	1
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		4	RRCID ->	195405	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	4384 - 5722
09	720 N	445	-0-	-275	-0-	39	1	404	2	Y	2	1
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	41	1	408	2	Y	1	2
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	38	1	385	2	Y	1	1
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	37	1	348	2	Y	1	1
01	465 N	371	-0-	-94	-0-	36	1	335	3	Y	-0-	1
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	34	1	303	3	Y	-0-	-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		72	RRCID ->	195406	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5074 - 6118
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	-0-
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-	-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-	-0-
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	-0-

FIELDS 56		WELL #:		6	RRCID ->	195407	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5090 - 5450
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	728	-0-	-82	-0-	44	1	682	2	Y	2	3	1	2
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	742	2	Y	3	3	1	2
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	3	1	1
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	Y	5	4	1	2
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	44	1	736	2	Y	4	4	1	2
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	38	1	658	2	Y	3			5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	1	2	1	1
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	2	2	1	1
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	2	2	1	1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	2	2	1	1
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	25	1	413	2	Y	2	2	1	1
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	22	1	382	2	Y	2			3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

09	480 N	397	-0-	-83	-0-	24	1	372	2	Y	1	2	1	1
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	2	1	1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	2	2	1	1
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	2	2	1	1
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	24	1	394	2	Y	2	2	1	1
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	21	1	358	2	Y	1			2

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

09	570 N	566	-0-	-4	-0-	29	1	537	2	Y	-0-			1
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	30	1	544	2	Y	1	1	1	1
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	30	1	524	2	Y	-0-			1
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	32	1	524	2	Y	-0-			1
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	2	Y	1	1	1	1
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	30	1	472	2	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			1
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	246	2	Y	1			1
						1	9							
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	14	1	219	2	Y	1			1
						1	9							

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630														
09	1320 N	1032	-0-	-288	-0-	78	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	93	1	1151	3	Y	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	102	1	1232	3	Y	-0-			-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	100	1	1159	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	1193	-0-	-39	-0-	94	1	1098	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558														
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441														
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	28	1	340	3	N	-0-			-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-			-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	27	1	327	3	N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	N	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649														
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	87	1	489	3	N	-0-			-0-
10	682 N	601	-0-	-81	-0-	90	1	511	3	N	-0-			-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	87	1	481	3	N	-0-			-0-
12	589 N	510	-0-	-79	-0-	81	1	429	3	N	-0-			-0-
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	78	1	342	3	N	-0-			-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	71	1	317	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900														
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRIS RANCH		WELL #:		8103	RRCID ->	195433	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5728 - 5844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-				-0-
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-

SAWYER 15		WELL #:		5	RRCID ->	195436	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	5997 - 6810	
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 3	Y	-0-				-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 3	Y	-0-				-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 3	Y	-0-				-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	16 1	377 3	Y	-0-				-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 1	343 3	Y	-0-				-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		1	RRCID ->	195438	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7136 - 7350	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-				-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-				-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		3X	RRCID ->	195439	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6966 - 7694	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	65 3	N	-0-				-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 3	N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	N	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #:		84	RRCID ->	195441	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5132 - 5972	
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-				-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-				-0-
11	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 2		N	-0-				-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2		N	-0-				-0-
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 3		N	-0-				-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1212S	RRCID ->	195447	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5180 - 5286	
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 3		N	-0-				-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-				-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-				-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8212S	RRCID ->	195449	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4668 - 5150	
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 3		N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-				-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-				-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-				-0-
01	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 3		N	-0-				-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	483 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		9313S	RRCID ->	195451	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5120 - 5196
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-		-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-		-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9314S	RRCID ->	195452	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5176 - 5740
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		13	RRCID ->	195695	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5110 - 5648
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER 3D		WELL #:		3	RRCID ->	195705	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6485 - 8223
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	13	1	244	2	Y	-0-	1
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	235	2	Y	1	1
						1	9					
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-	-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-

MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195718	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6571 - 8478
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-	1
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	1	1
						1	9					
12	620 N	502	-0-	-118	-0-	29	1	473	2	Y	-0-	1
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	30	1	493	2	Y	1	1
						1	9					
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	27	1	431	2	Y	-0-	1

MAYFIELD 45		WELL #:		16	RRCID ->	195723	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	6167 - 8196
09	570 N	418	-0-	-152	-0-	27	1	390	2	Y	1	2
						1	9					
10	434 N	375	-0-	-59	-0-	24	1	350	2	Y	1	1
						1	9					
11	570 N	468	-0-	-102	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	2
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	653	2	Y	1	1
						1	9					
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	1	1
						1	9					
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	3	Y	1	3
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	195758	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6360	- 8062
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2		N	-0-		-0-
10	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2		N	-0-		-0-
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-		-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		N	-0-		-0-
01	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	420 N	230	-0-	-190	-0-	230	3		N	-0-		-0-

HUDSPETH 51		WELL #:		2	RRCID ->	195760	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6650	- 8374
09	1830 N	1826	-0-	-4	-0-	118	1	1708	3	N	-0-	-0-
10	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	119	1	1718	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	116	1	1595	3	N	-0-	-0-
12	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	112	1	1621	3	N	-0-	-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	121	1	1694	3	N	-0-	-0-
02	1596 N	1523	-0-	-73	-0-	105	1	1418	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195762	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 6326	- 8408
09	1140 N	959	-0-	-181	-0-	68	1	891	3	N	-0-	-0-
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	63	1	869	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	63	1	949	3	N	-0-	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1035	3	N	-0-	-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	N	-0-	-0-
02	952 N	780	-0-	-172	-0-	54	1	726	2	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195824	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 6268	- 8014
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195837	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7057	- 8468
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	21	1	393	2	Y	-0-	1
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	21	1	376	2	Y	1	1
						1	9					
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	1
01	434 N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	21	1	336	2	Y	1	1
						1	9					

MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195839	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 6345	- 8150
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-	1
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	408	2	Y	1	1
						1	9					
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	1
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	Y	-0-	-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195841	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6496 - 8556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	66 1	1216 2	Y		-0-			3
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	69 1	1229 2	Y		1	3 1		1
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	67 1	1179 2	Y		1			2
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	74 1	1210 2	Y		1			3
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	78 1	1280 2	Y		1	3 1		1
02	1176 N	1014	-0-	-162	-0-	60 1	953 2	Y		1			2

SHURLEY		WELL #:		76	RRCID ->	195847	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5234 - 5868	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N		-0-		-0-	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N		-0-		-0-	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		N		-0-		-0-	
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N		-0-		-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N		-0-		-0-	
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		N		-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		79	RRCID ->	195859	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5332 - 6080	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N		-0-		-0-	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N		-0-		-0-	
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2		N		-0-		-0-	
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2		N		-0-		-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N		-0-		-0-	
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N		-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		78	RRCID ->	195860	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5850 - 5924	
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N		-0-		-0-	
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N		-0-		-0-	
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2		N		-0-		-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-		-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N		-0-		-0-	
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N		-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		77	RRCID ->	195861	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5868 - 5948	
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N		-0-		-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N		-0-		-0-	
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2		N		-0-		-0-	
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N		-0-		-0-	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N		-0-		-0-	
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365 3		N		-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		75X	RRCID ->	195863	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5830 - 5942	
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N		-0-		-0-	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N		-0-		-0-	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N		-0-		-0-	
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N		-0-		-0-	
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N		-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 86	RRCID -> 195865	COMPL. DATE 01/31/2003	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5140	- 5910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		1251	3			-0-
02	420 N	257	-0-	-163	-0-		257	3			-0-

SHURLEY				WELL #: 85	RRCID -> 195866	COMPL. DATE 05/26/2003	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5836	- 5890		
09	570 N	538	-0-	-32	-0-		538	2			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	2			-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-		553	2			-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-		515	2			-0-
01	620 N	520	-0-	-100	-0-		520	3			-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-		452	3			-0-

SHURLEY				WELL #: 96	RRCID -> 195869	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 5146	- 5988		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89	2			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	3			-0-

SHURLEY				WELL #: 98	RRCID -> 195870	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4998	- 5888		
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	2			-0-
10	992 N	967	-0-	-25	-0-		967	2			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2			-0-
12	1085 N	987	-0-	-98	-0-		987	2			-0-
01	961 N	640	-0-	-321	-0-		640	3			-0-
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	3			-0-

SHURLEY				WELL #: 95	RRCID -> 195875	COMPL. DATE 02/22/2003	TOTAL DEPTH 6011	PERF. 5054	- 5874		
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-		535	2			-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-		585	2			-0-
11	570 N	521	-0-	-49	-0-		521	2			-0-
12	558 N	446	-0-	-112	-0-		446	2			-0-
01	589 N	510	-0-	-79	-0-		510	3			-0-
02	476 N	360	-0-	-116	-0-		360	3			-0-

SHURLEY				WELL #: 97	RRCID -> 195894	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6123	PERF. 5024	- 5905		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY				WELL #: 93	RRCID -> 195895	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5092	- 5934		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	2			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2			-0-
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-		727	2			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	3			-0-
02	700 N	616	-0-	-84	-0-		616	3			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY				WELL #: 80	RRCID -> 195896	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5172	- 6020			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	2	N	-0-		-0-	
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3	N	-0-		-0-	
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 81	RRCID -> 195898	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 6319	PERF. 5378	- 6140			
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		-0-	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 82	RRCID -> 195900	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5434	- 5998			
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3	N	-0-		-0-	

SHURLEY				WELL #: 88	RRCID -> 195924	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3692	- 6004			
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #: 31	RRCID -> 195930	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 6280	- 8042			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-	

KARNES, W. H. "C"				WELL #: 4	RRCID -> 196079	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 8602	- 8925			
09	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	124	1	1321 2	Y	-0-	-0-	
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	129	1	1329 2	Y	-0-	-0-	
11	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	129	1	1269 2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	147	1	1226 2	Y	-0-	-0-	
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	153	1	1255 2	Y	-0-	-0-	
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187 2	Y	-0-	-0-	

LANCASTER 3				WELL #: 5	RRCID -> 196086	COMPL. DATE 01/08/2003	TOTAL DEPTH 6831	PERF. 6257	- 6395			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33 2	Y	-0-	-0-	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 2	Y	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	71	1	93 2	Y	-0-	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	115	1	89 2	Y	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	152	1	73 3	Y	-0-	-0-	
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2305	RRCID ->	196089	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	8638 - 9230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		628	RRCID ->	196090	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8508 - 8538		
09	95	N	95	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	92	-0-	-1	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	83	-0-	-7	8	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	13	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	8	1	65	2	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3108	RRCID ->	196093	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5368 - 5634		
09	810	N	731	-0-	-79	70	1	661	2	Y	-0-			-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	112	1	774	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	300	-0-	-540	35	1	265	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744					Y	-0-			-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899					Y	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		3	RRCID ->	196094	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6482 - 7470		
09	360	N	360	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-			-0-
10	403	N	368	-0-	-35	24	1	344	3	N	-0-			-0-
11	360	N	350	-0-	-10	24	1	326	3	N	-0-			-0-
12	372	N	366	-0-	-6	24	1	342	3	N	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	24	1	338	3	N	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	22	1	300	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3111	RRCID ->	196095	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5256 - 5668		
09	630	N	558	-0-	-72	53	1	505	2	Y	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	105	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	105	1	788	2	Y	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	79	1	666	2	Y	4			4
01	837	N	644	-0-	-193	69	1	575	3	Y	-0-			4
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	106	1	897	3	Y	-0-	4	1	-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		7	RRCID ->	196096	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	6631 - 7611		
09	699	N	699	-0-	-0-	45	1	654	3	N	-0-			-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	41	1	601	3	N	-0-			-0-
11	750	N	566	-0-	-184	38	1	528	3	N	-0-			-0-
12	713	N	594	-0-	-119	38	1	556	3	N	-0-			-0-
01	651	N	337	-0-	-314	23	1	314	3	N	-0-			-0-
02	532	N	488	-0-	-44	34	1	454	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 8657	PERF. 7094	-		7376		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	510 N	458	-0-	-52	-0-	28 1	429 2	Y	1	2 1	1	
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	Y	2	2 1	1	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	411 2	Y	2	2 1	1	
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	463 2	Y	2	2 1	1	
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	24 1	407 2	Y	2	2 1	1	
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	23 1	392 2	Y	2		3	

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3005		RRCID -> 196137	COMPL. DATE 12/25/2002	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 7163	-		8504		
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	30 1	466 2	Y	1	2 1	1	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	Y	2	2 1	1	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	486 2	Y	2	2 1	1	
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	495 2	Y	2	2 1	1	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	497 2	Y	2	2 1	1	
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	26 1	441 2	Y	2		3	

MAYER 3D		WELL #: 5		RRCID -> 197067	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 8497	PERF. 6458	-		7415		
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-	
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-	
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F		WELL #: 2		RRCID -> 197218	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 6364	-		7546		
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	25 1	275 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	23 1	244 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	23 1	234 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	23 1	244 3	N	-0-		-0-	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	22 1	211 3	N	-0-		-0-	

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #: 2		RRCID -> 197515	COMPL. DATE 12/24/2002	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 6302	-		8312		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3	N	-0-		-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	N	-0-		-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	21 1	220 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	21 1	214 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	21 1	219 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	19 1	185 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 15		RRCID -> 197530		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	76 1	926 3	N	1	1 8	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	64 1	795 3	N	-0-		-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62 1	749 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	753	-0-	-270	-0-	55 1	698 3	N	-0-		-0-
01	868 N	732	-0-	-136	-0-	58 1	674 3	N	-0-		-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	58 1	679 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1131E		RRCID -> 197539		COMPL. DATE 05/04/2003			TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814		
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	993	-0-	-619	-0-	993 3		N	-0-		-0-
02	1456 N	1061	-0-	-395	-0-	1061 3		N	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID -> 197559		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246		
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	20 1	361 2	Y	-0-		1
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	21 1	370 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	20 1	356 2	Y	1		1
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	22 1	357 2	Y	-0-		1
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	22 1	360 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20 1	324 2	Y	1		1

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID -> 198189		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	17 1	306 2	Y	-0-		1
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	17 1	308 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	17 1	284 2	Y	1		1
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	322 2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 1	281 2	Y	1		1

DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID -> 198293		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	85 1	374 3	N	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	89 1	389 3	N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	89 1	420 3	N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	92 1	448 3	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	94 1	463 3	N	-0-		-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	85 1	412 3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID -> 198298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194		
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	60 1	945 3	N	-0-		-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62 1	963 3	N	-0-		-0-
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	58 1	904 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	60 1	943 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	59 1	890 3	N	-0-		-0-
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	53 1	790 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 136		WELL #:		11	RRCID ->	198302	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5009 - 6180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	78 1	1238 3	N		-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	81 1	1261 3	N		-0-			-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80 1	1238 3	N		-0-			-0-
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	76 1	1199 3	N		-0-			-0-
01	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	79 1	1194 3	N		-0-			-0-
02	1232 N	1152	-0-	-80	-0-	72 1	1080 3	N		-0-			-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #:		10	RRCID ->	198304	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	5080 - 6300	
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	61 1	965 3	N		-0-			-0-
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	65 1	1014 3	N		-0-			-0-
11	1080 N	945	-0-	-135	-0-	57 1	888 3	N		-0-			-0-
12	1054 N	685	-0-	-369	-0-	41 1	644 3	N		-0-			-0-
01	1085 N	38	-0-	-1047	-0-	2 1	36 3	N		-0-			-0-
02	896 N	139	-0-	-757	-0-	9 1	130 3	N		-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #:		3412	RRCID ->	198305	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5452 - 6320	
09	600 N	559	-0-	-41	-0-	33 1	526 3	N		-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 3	N		-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	34 1	531 3	N		-0-			-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	32 1	508 3	N		-0-			-0-
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	32 1	480 3	N		-0-			-0-
02	532 N	503	-0-	-29	-0-	32 1	471 3	N		-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #:		3212	RRCID ->	198306	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5323 - 6434	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51 1	807 3	N		-0-			-0-
10	1085 N	876	-0-	-209	-0-	53 1	823 3	N		-0-			-0-
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	49 1	761 3	N		-0-			-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	49 1	777 3	N		-0-			-0-
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	52 1	793 3	N		-0-			-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	46 1	682 3	N		-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3211	RRCID ->	198308	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5324 - 6413	
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	47 1	748 3	N		-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	49 1	764 3	N		-0-			-0-
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	45 1	699 3	N		-0-			-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	45 1	718 3	N		-0-			-0-
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	48 1	725 3	N		-0-			-0-
02	700 N	628	-0-	-72	-0-	39 1	589 3	N		-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		18	RRCID ->	198309	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	5818 - 7038	
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	24 1	342 2	Y	2	2	1		2
						2 9							
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	24 1	345 2	Y	2	2	1		2
						2 9							
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	22 1	316 2	Y	2	3	1		1
						2 9							
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	22 1	333 2	Y	3	2	1		2
						3 9							
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	21 1	317 3	Y	1	2	1		1
						1 9							
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	18 1	277 3	Y	2	2	1		1
						2 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUKE WILSON		WELL #:		1727	RRCID ->	198310	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	5794 - 8386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	960 X	725	-0-	-235	-0-		43	1	682	3	N	-0-		-0-
10	902 X	902	-0-	-0-	-0-		54	1	848	3	N	-0-		-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		61	1	944	3	N	-0-		-0-
12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-		86	1	1368	3	N	-0-		-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		80	1	1214	3	N	-0-		-0-
02	952 N	747	-0-	-205	-0-		47	1	700	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1719	RRCID ->	198316	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5652 - 7032		
09	630 N	619	-0-	-11	-0-		37	1	582	3	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-		38	1	596	3	N	-0-		-0-
11	630 N	589	-0-	-41	-0-		36	1	553	3	N	-0-		-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-		41	1	642	3	N	-0-		-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		41	1	623	3	N	-0-		-0-
02	560 N	444	-0-	-116	-0-		28	1	416	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		10	RRCID ->	198324	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5784 - 8702		
09	930 N	903	-0-	-27	-0-		54	1	849	3	N	-0-		-0-
10	930 N	918	-0-	-12	-0-		55	1	863	3	N	-0-		-0-
11	930 N	861	-0-	-69	-0-		52	1	809	3	N	-0-		-0-
12	930 N	774	-0-	-156	-0-		46	1	728	3	N	-0-		-0-
01	930 N	754	-0-	-176	-0-		47	1	707	3	N	-0-		-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-		52	1	783	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1899	RRCID ->	198326	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	5752 - 7610		
09	210 N	199	-0-	-11	-0-		12	1	187	3	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-		12	1	192	3	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-		11	1	178	3	N	-0-		-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-		11	1	177	3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-		12	1	183	3	N	-0-		-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-		11	1	159	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		10	RRCID ->	198327	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7748 - 7925		
09	1170 N	984	-0-	-186	-0-		59	1	925	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-		60	1	931	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	928	-0-	-92	-0-		56	1	872	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-		57	1	899	3	N	-0-		-0-
01	992 N	933	-0-	-59	-0-		58	1	875	3	N	-0-		-0-
02	868 N	811	-0-	-57	-0-		51	1	760	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		10	RRCID ->	198330	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	5872 - 7808		
09	1110 N	1070	-0-	-40	-0-		64	1	1006	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1115	-0-	-32	-0-		67	1	1048	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-		63	1	979	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-		62	1	974	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		65	1	981	3	N	-0-		-0-
02	980 N	946	-0-	-34	-0-		59	1	887	3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #:		1	RRCID ->	198331	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7011 - 7237		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	3	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	3	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3	1	45	3	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-		3	1	48	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MITCHELL, TOM 3		WELL #:		2	RRCID ->	198335	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7161 - 7416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		4	RRCID ->	198337	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7115 - 8156
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	3	N	-0-
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	3	N	-0-
02	280	N	55	-0-	-225	-0-	3	1	52	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		1A	RRCID ->	198341	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5028 - 5906
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-	-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-	-0-
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2		Y	-0-	-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-	-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		Y	-0-	-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3		Y	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		16	RRCID ->	198344	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5490 - 7044
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	44	1	631	2	Y	3 3 1 3
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	44	1	646	2	Y	4 4 1 3
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	43	1	618	2	Y	4 4 1 1 8 2
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	44	1	655	2	Y	6 4 1 4
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	615	3	Y	4 5 1 3
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	36	1	552	3	Y	4 4 1 3

SHURLEY 166		WELL #:		15	RRCID ->	198346	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	5692 - 7072
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	606	2	Y	4 4 1 4
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	213	1	559	2	Y	5 5 1 4
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	206	1	544	2	Y	3 5 1 2
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	209	1	523	2	Y	4 3 1 3
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	205	1	470	3	Y	3 4 1 2
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	185	1	428	3	Y	6 4 1 2 8 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	105 1	1283 3	Y	-0-		-0-
10		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	100 1	1239 3	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1199	-0-	-271	-0-	91 1	1108 3	Y	-0-		-0-
12		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	82 1	1044 3	Y	-0-		-0-
01		1333 N	822	-0-	-511	-0-	65 1	757 3	Y	-0-		-0-
02		1120 N	789	-0-	-331	-0-	62 1	727 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644												
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	36 1	438 3	N	-0-		-0-
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	37 1	452 3	N	-0-		-0-
11		480 N	442	-0-	-38	-0-	34 1	408 3	N	-0-		-0-
12		496 N	442	-0-	-54	-0-	32 1	410 3	N	-0-		-0-
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	36 1	424 3	N	-0-		-0-
*02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	35 1	407 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496												
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932												
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	274 2	Y	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	231	-0-	-69	-0-	20 1	210 2	Y	1		1
							1 9					
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	22 1	248 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	21 1	241 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198												
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	50 1	730 2	Y	1		2
							1 9					
10		403 N	105	-0-	-298	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	1 1	1
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		1
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		1
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH 104		WELL #:		15S	RRCID ->	198697	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4683 - 5158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	198728	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6286 - 7006
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2		Y	-0-		-0-
11	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	2		Y	-0-		-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		Y	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		Y	-0-		-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11 9	Y	10	10 8	-0-

ALLISON 54		WELL #:		8	RRCID ->	198740	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5232 - 5958
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70 3	N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65 3	N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58 3	N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60 3	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59 3	N	-0-		-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57 3	N	-0-		-0-

ALLISON 54		WELL #:		10	RRCID ->	198756	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5184 - 5934
09	1910 N	714	-0-	-1196	-0-	72	1	642 3	N	-0-		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	77	1	631 3	N	-0-		-0-
11	660 N	488	-0-	-172	-0-	55	1	433 3	N	-0-		-0-
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467 3	N	-0-		-0-
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	71	1	503 3	N	-0-		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62	1	460 3	N	1	1 8	-0-
						1	9					

ALLISON 54		WELL #:		9	RRCID ->	198758	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5168 - 5878
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 53		WELL #:		6	RRCID ->	198760	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5342 - 5894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102		WELL #:		16	RRCID ->	198763	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	5910 - 6344
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	510 N	189	-0-	-321	-0-	86	1	102	2	Y	1	-0-
10	496 N	110	-0-	-386	-0-	9	1	100	2	Y	1	-0-
11	480 N	63	-0-	-417	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	34	1	84	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	Y	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-	-0-

FIELDS 55		WELL #:		2	RRCID ->	198766	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5013 - 5099
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-

FIELDS 52		WELL #:		13	RRCID ->	198768	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5184 - 5970
09	100 N	33	-0-	-67	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #:		5	RRCID ->	198772	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4844 - 6238
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	142	1	579	2	Y	3	1
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	149	1	678	2	Y	3	1
11	780 N	711	-0-	-69	-0-	139	1	568	2	Y	4	2
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	144	1	547	2	Y	4	3
01	837 N	668	-0-	-169	-0-	140	1	526	3	Y	2	3
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	136	1	657	3	Y	-0-	2

FIELDS 53		WELL #:		18	RRCID ->	198774	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5220 - 5952
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FIELDS 53		WELL #:		16	RRCID ->	198783	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5849 - 5968
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 55		WELL #:		11	RRCID ->	198791	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5822 - 5854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3		Y	-0-		-0-

KELLY 126		WELL #:		14	RRCID ->	198799	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	4896 - 6252
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	5	5 1 2
						6	9					
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	62	1	1044	2	Y	5	5 1 2
						6	9					
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	58	1	960	2	Y	6	5 1 3
						7	9					
12	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	61	1	951	2	Y	7	5 1 5
						8	9					
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	53	1	897	3	Y	3	5 1 3
						3	9					
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	46	1	808	3	Y	1	4
						1	9					

KIRBY 2		WELL #:		5	RRCID ->	198804	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6106 - 6714
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	112	-0-	-105	-0-	9	1	103	3	Y	-0-	-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 72		WELL #:		6	RRCID ->	198946	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6394 - 7972
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KIRBY 1		WELL #:		9	RRCID ->	198948	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6794 - 6906
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	-0-	1
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	Y	-0-	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	28	1	293	2	Y	1	1
						1	9					
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	26	1	295	2	Y	1	1 1 1
						1	9					
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	1	1 1 1
						1	9					
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	1	1 1 1
						1	9					

KIRBY 1		WELL #:		10	RRCID ->	198949	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6330 - 6778
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	147	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	3	Y	-0-	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	14	1	191	2	Y	-0-			11
10	403 N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			11
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	31	1	327	2	Y	-0-			11
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	-0-			11
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			11
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	17	1	196	3	Y	-0-			11

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

09	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	76	1	927	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	985	-0-	-131	-0-	74	1	911	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	68	1	826	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	773	-0-	-250	-0-	56	1	717	3	N	-0-			-0-
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	71	1	823	3	N	-0-			-0-
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	800	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	N	-0-			-0-
12	682 N	497	-0-	-185	-0-	45	1	452	3	N	-0-			-0-
01	682 N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	N	-0-			-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	38	1	375	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

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

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MAYER 3		WELL #: 5			RRCID -> 199430	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6662	- 8294	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	36 1	663 2	Y	1		2
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	1 9	671 2	Y	-0-	1 1	1
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-		1
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	39 1	629 2	Y	1		2
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	1 9	661 2	Y	-0-	1 1	1
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	40 1	583 2	Y	-0-		1
						37 1					

HILL-FAWCETT "L"		WELL #: 2			RRCID -> 199433	COMPL. DATE 03/06/2003	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6224	- 7590	
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8 1	110 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	10 1	110 3	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9 1	92 3	N	-0-		-0-

MORRISS RANCH		WELL #: 8104			RRCID -> 199447	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 4875	- 5872	
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	96 1	358 2	Y	2	2 1	1
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	2 9	389 2	Y	1		2
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	110 1	334 2	Y	1	2 1	1
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	101 1	346 2	Y	2	2 1	1
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	108 1	390 3	Y	1		2
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	2 9	318 3	Y	1	2 1	1
						113 1					
						1 9					
						99 1					
						1 9					

KIRBY 2		WELL #: 6			RRCID -> 199461	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6023	- 7271	
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	35 1	470 2	Y	-0-		8
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45 1	480 2	Y	-0-		8
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44 1	459 2	Y	-0-		8
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	43 1	480 2	Y	-0-		8
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	41 1	459 3	Y	-0-		8
02	476 N	440	-0-	-36	-0-	35 1	405 3	Y	-0-		8

KIRBY 1		WELL #: 12			RRCID -> 199814	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6857	- 7016	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	Y	-0-		8
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 2	Y	-0-		8
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	22 1	234 2	Y	-0-		8
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	22 1	251 2	Y	-0-		8
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	20 1	230 3	Y	-0-		8
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	17 1	191 3	Y	-0-		8

MITCHELL, TOM 3		WELL #: 3			RRCID -> 199847	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7054	- 7328	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	11 1	167 3	N	-0-		-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 3	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MITCHELL, TOM 3		WELL #:		4	RRCID ->	199849	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	7072 - 8118				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-		8	1	119	3	N	-0-			-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-		8	1	122	3	N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-		9	1	123	3	N	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-		7	1	116	3	N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-		7	1	113	3	N	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-		7	1	104	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		5	RRCID ->	199850	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7112 - 7379				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #:		3	RRCID ->	199851	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7002 - 8180				
09	3420	X	3304	-0-	-116	-0-		201	1	3103	3	N	-0-			-0-
10	3348	X	3263	-0-	-85	-0-		204	1	3059	3	N	-0-			-0-
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		217	1	3108	3	N	-0-			-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-		210	1	3308	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3396	-0-	-14	-0-		195	1	3201	3	N	-0-			-0-
*02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		185	1	2937	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #:		15	RRCID ->	199853	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5089 - 5518				
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-		8	1	76	3	N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	3	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-		9	1	73	3	N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-		9	1	67	3	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-		10	1	73	3	N	-0-			-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-		8	1	59	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		83	RRCID ->	199864	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5161 - 5956				
09	90	N	88	-0-	-2	-0-		88	2			N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-		88	2			N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-		92	2			N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-			-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #:		10	RRCID ->	199865	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	6401 - 8152				
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-		24	1	450	2	Y	-0-			1
10	496	N	476	-0-	-20	-0-		25	1	451	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-		25	1	434	2	Y	1			1
								1	9							
12	496	N	460	-0-	-36	-0-		27	1	433	2	Y	-0-			1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-		27	1	449	2	Y	1	1	1	1
								1	9							
02	420	N	413	-0-	-7	-0-		24	1	389	2	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 21		WELL #:		11	RRCID ->	199871	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6510 - 8340	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	48 1	877 2	Y	1	1			3
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	54 1	957 2	Y	-0-	2 1			1
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	76 1	1349 2	Y	1				2
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	130 1	2120 2	Y	2				4
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	112 1	1824 2	Y	1	3 1			2
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	95 1	1514 2	Y	1				3

SIMMONS RANCH		WELL #:		50	RRCID ->	199888	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	6736 - 7192	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-	
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	199889	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	6766 - 7114	
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	68 1	141 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	71 1	138 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66 1	132 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	59 1	101 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	66 1	112 3	N	-0-			-0-	
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	57 1	94 3	N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	199893	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6364 - 7984	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-	
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-	
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	200009	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6296 - 8027	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-			-0-	
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-			-0-	
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-	
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-	
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-			-0-	
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	200015	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6784 - 7958	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-	
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-			-0-	
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2		N	-0-			-0-	
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-	
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-			-0-	
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3		N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	200021	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6290 - 6890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-	
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	200027	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	6336 - 7022	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-	
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-	
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	200029	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6244 - 7096	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	200030	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	8433	PERF.	6372 - 7002	
09	810 N	471	-0-	-339	-0-	471	2	N	-0-			-0-	
10	775 N	299	-0-	-476	-0-	299	2	N	-0-			-0-	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-	
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	642	3	N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	200031	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7038 - 7062	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-			-0-	

MORRISS 61		WELL #:		2	RRCID ->	200089	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6108 - 6121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		8	RRCID ->	200095	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	6073	PERF.	5045 - 5844	
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	48	1	590 3	N	-0-		-0-	
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	55	1	684 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	46	1	563 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	38	1	486 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	479	-0-	-265	-0-	38	1	441 3	N	-0-		-0-	
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	33	1	389 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CUSENBARY 60		WELL #:		3	RRCID ->	200097	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	4478 - 5228		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			6
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			6
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			6
12		682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2		Y	-0-			6
01		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3		Y	-0-			6
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			6

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	200456	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5428 - 6032		
09		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	439	-0-	-1121	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12		1364 N	560	-0-	-804	-0-	560	2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
*02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		27	RRCID ->	200515	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	6312 - 7470		
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-		-0-
01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-		-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		11	RRCID ->	200516	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6422 - 7710		
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1125	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	84	1	1272	3	N	-0-		-0-
12		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	82	1	1126	3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	85	1	1150	2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		32	RRCID ->	200517	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	6770 - 9270		
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-		-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	13	1	201	3	N	-0-		-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-		-0-
01		217 N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-		-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	13	1	172	2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		15	RRCID ->	200519	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6484 - 7672		
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	N	-0-		-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	3	N	-0-		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	3	N	-0-		-0-
12		558 N	501	-0-	-57	-0-	34	1	467	3	N	-0-		-0-
01		744 N	543	-0-	-201	-0-	35	1	508	2	N	-0-		-0-
02		588 N	492	-0-	-96	-0-	34	1	458	2	N	-0-		-0-

LANCASTER 154		WELL #:		2	RRCID ->	200520	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5974 - 6386		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
LANCASTER 154		WELL #:		4	RRCID ->	200521	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	5918 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LANCASTER 154		WELL #:		3	RRCID ->	200522	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6448 - 6580			
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			2
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			2
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			2
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			2
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			2
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			2

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	200529	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6318 - 7560			
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-			-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	32	1	439	3	N	-0-			-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	30	1	447	3	N	-0-			-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	31	1	416	2	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200695	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 - 8182			
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	33	1	737	3	N	-0-			-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	3	N	-0-			-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	31	1	678	3	N	-0-			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-			-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	34	1	806	3	N	-0-			-0-
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200699	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6840 - 8080			
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-			-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	3	N	-0-			-0-
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	28	1	619	3	N	-0-			-0-
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	30	1	666	3	N	-0-			-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	27	1	628	3	N	-0-			-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		603	RRCID ->	200701	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6918 - 8106			
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
10	558	N	277	-0-	-281	-0-	12	1	265	3	N	-0-			-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-			-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		45	RRCID ->	200705	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	6865 - 7216			
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-			-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	304	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER		WELL #:		505	RRCID ->	200706	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	6790 - 8114
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608 3	N	-0-		-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	24	1	541 3	N	-0-		-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	27	1	586 3	N	-0-		-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	23	1	554 3	N	-0-		-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524 3	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		605	RRCID ->	200708	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6834 - 8174
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14 3	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3	N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25 3	N	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		7	RRCID ->	200805	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6470 - 7702
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337 2	Y	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	281 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	247 2	Y	1		1
						1	9					
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	22	1	242 3	Y	2	1 1	1
						2	9					
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	18	1	207 3	Y	-0-	1 1	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		8	RRCID ->	200807	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	6494 - 6708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		9	RRCID ->	200808	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	6468 - 6894
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	470 2	Y	1		1
						1	9					
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	33	1	344 2	Y	1		1
						1	9					
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	39	1	437 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	679 3	Y	1	1 1	1
						1	9					
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	562 3	Y	2	2 1	1
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7001 - 7372				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	48 1	734 2	Y	3	4 1	2	
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52 1	833 2	Y	4	4 1	2	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	43 1	715 2	Y	3	4 1	1	
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	33 1	553 2	Y	4	3 1	2	
01	899 N	429	-0-	-470	-0-	24 1	404 2	Y	1	2 1	1	
02	700 N	524	-0-	-176	-0-	29 1	493 2	Y	2		3	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824	COMPL. DATE 07/13/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7313 - 8344				
09	1020 N	781	-0-	-239	-0-	47 1	732 2	Y	2	4 1	2	
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55 1	890 2	Y	4	4 1	2	
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 1	889 2	Y	3	4 1	1	
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57 1	950 2	Y	7	5 1	3	
01	961 N	947	-0-	-14	-0-	53 1	891 2	Y	3	4 1	2	
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	47 1	815 2	Y	4		6	

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 6991 - 7374				
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	21 1	324 2	Y	1	2 1	1	
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	2	2 1	1	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	21 1	347 2	Y	2	2 1	1	
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10 1	169 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	Y	2	1 1	1	
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36 1	620 2	Y	3		4	

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 5711 - 6386				
09	870 N	710	-0-	-160	-0-	31 1	676 2	Y	3	5 1	-0-	
10	899 N	759	-0-	-140	-0-	33 1	722 2	Y	4	4 1	-0-	
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	29 1	646 2	Y	4	2 1	2	
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33 1	713 2	Y	4	4 1	2	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37 1	757 3	Y	2	2 1	2	
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	36 1	699 3	Y	3	2 1	3	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	8	1	104	3	N	-0-
10		186 N	115	-0-	-71	-0-	8	1	107	3	N	-0-
11		150 N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	3	N	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-
*02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	137	1	1843	2	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791												
09		600 N	536	-0-	-64	-0-	38	1	498	3	N	-0-
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	39	1	538	3	N	-0-
11		630 N	589	-0-	-41	-0-	37	1	552	3	N	-0-
12		558 N	527	-0-	-31	-0-	36	1	491	3	N	-0-
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	36	1	491	2	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183												
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243												
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	43	1	567	3	N	-0-
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	43	1	601	3	N	-0-
11		660 N	526	-0-	-134	-0-	33	1	493	3	N	-0-
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	3	N	-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-
02		504 N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	N	-0-

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432												
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	2
												1
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	Y	3
												1
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	4
												1
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	4
												1
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	818	3	Y	3
												1
*02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	3	Y	1
												9
												4

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934												
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	47	1	347	2	N	-0-
10		496 N	437	-0-	-59	-0-	49	1	388	2	N	-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	47	1	351	2	N	-0-
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	2	N	-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	49	1	317	3	N	-0-
02		364 N	312	-0-	-52	-0-	44	1	268	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
COLLIER SHURLEY		WELL #:		10	RRCID ->	201922	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5868 - 6056
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	90 1	583 2	N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	93 1	643 2	N	-0-			-0-
11	720 N	628	-0-	-92	-0-	90 1	538 2	N	-0-			-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	93 1	535 2	N	-0-			-0-
01	744 N	509	-0-	-235	-0-	93 1	416 3	N	-0-			-0-
02	588 N	421	-0-	-167	-0-	84 1	337 3	N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		11	RRCID ->	201924	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5162 - 6104
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3		N	-0-			-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #:		12	RRCID ->	201925	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5074 - 5940
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163 3		N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		13	RRCID ->	201926	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5073 - 5948
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #:		14	RRCID ->	201927	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4999 - 5906
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	84 1	136 2	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	87 1	124 2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	84 1	126 2	N	-0-			-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	73 1	111 2	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	84 1	115 3	N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	67 1	101 3	N	-0-			-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #:		15	RRCID ->	201928	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	5080 - 6032
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	84 1	224 2	N	-0-			-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	87 1	226 2	N	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	84 1	205 2	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	87 1	202 2	N	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	87 1	195 3	N	-0-			-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	79 1	269 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
COLLIER SHURLEY		WELL #:		16	RRCID ->	201929	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5954 - 6076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	168	1	514	2	N	-0-			-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	174	1	574	2	N	-0-			-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	168	1	482	2	N	-0-			-0-
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	174	1	458	2	N	-0-			-0-
01	744 N	562	-0-	-182	-0-	174	1	388	3	N	-0-			-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	157	1	429	3	N	8	8	8	-0-
						9	9							

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		16	RRCID ->	201931	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5520 - 5729		
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		102	RRCID ->	201933	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5122 - 6052		
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293	3			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #:		7	RRCID ->	201938	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5050 - 5880		
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	15	1	187	3	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	3	N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		89	RRCID ->	201939	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5200 - 6160		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		104	RRCID ->	201941	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5036 - 6131		
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	540 N	480	-0-	-60	-0-	478	2	2	9	N	2	8		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1043	-0-	-217	-0-	84	1	959	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	87	1	1017	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	989	-0-	-151	-0-	84	1	905	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	87	1	913	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	87	1	907	3	N	-0-			-0-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	79	1	776	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	1			1
						1	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	Y	1			2
						1	9							
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	1	1	1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			1
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	1			2
						1	9							

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-			2
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	870 N	839	-0-	-31	-0-	52	1	785	2	Y	2			2
						2	9							
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	50	1	765	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	45	1	755	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	784 N	734	-0-	-50	-0-	39	1	694	3	Y	1			2
						1	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-			2
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	721	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	2			2
						2	9							
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	47	1	709	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	41	1	687	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	36	1	642	3	Y	2			2
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY		WELL #:		91	RRCID ->	201967	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5784 - 5930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-		-0-
10		899 N	769	-0-	-130	-0-	757 2	12 9		N	11	8	-0-
11		840 N	585	-0-	-255	-0-	585 2			N	-0-		-0-
12		651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2			N	-0-		-0-
01		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 3			N	-0-		-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551 3			N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		5	RRCID ->	201969	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	6418 - 8194	
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	103 1	1514 2	Y	-0-			4
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	109 1	1536 2	Y	1	4 1		1
							1 9						
11		1620 N	1313	-0-	-307	-0-	82 1	1229 2	Y	2			3
							2 9						
12		1674 N	657	-0-	-1017	-0-	40 1	615 2	Y	2	4 1		1
							2 9						
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	109 1	1818 3	Y	3	3 1		1
							3 9						
*02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	82 1	1462 3	Y	3			4
							3 9						

MAYFIELD 33		WELL #:		6	RRCID ->	201972	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7068 - 8196	
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	551 2	Y	1			2
							1 9						
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	40 1	580 2	Y	1	1 1		2
							1 9						
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	Y	1			3
							1 9						
12		620 N	582	-0-	-38	-0-	35 1	546 2	Y	1	1 1		3
							1 9						
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	36 1	578 3	Y	-0-	1 1		2
02		560 N	549	-0-	-11	-0-	31 1	517 3	Y	1			3
							1 9						

MAYFIELD 33		WELL #:		7X	RRCID ->	201975	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6440 - 8458	
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	39 1	573 2	Y	-0-			1
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	41 1	578 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
11		600 N	582	-0-	-18	-0-	36 1	545 2	Y	1			1
							1 9						
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	37 1	562 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
01		620 N	565	-0-	-55	-0-	32 1	533 3	Y	-0-	1 1		-0-
02		532 N	525	-0-	-7	-0-	28 1	496 3	Y	1			1
							1 9						

SHURLEY		WELL #:		103	RRCID ->	201977	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5086 - 6018	
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	68 1	541 2	N	-0-			-0-
10		682 N	671	-0-	-11	-0-	71 1	600 2	N	-0-			-0-
11		630 N	593	-0-	-37	-0-	68 1	525 2	N	-0-			-0-
12		620 N	588	-0-	-32	-0-	71 1	517 2	N	-0-			-0-
01		682 N	457	-0-	-225	-0-	71 1	386 3	N	-0-			-0-
02		560 N	472	-0-	-88	-0-	64 1	408 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		101	RRCID ->	201978	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5114 - 6019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2	N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			-0-
01		868 N	698	-0-	-170	-0-	698 3	N	-0-			-0-
02		700 N	558	-0-	-142	-0-	558 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		100	RRCID ->	201979	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5966 - 6028
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			-0-
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-
01		744 N	609	-0-	-135	-0-	609 3	N	-0-			-0-
02		560 N	479	-0-	-81	-0-	479 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		16	RRCID ->	201981	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6416 - 7179
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	402 2	Y	1		2
							1 9					
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	29 1	429 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	Y	-0-		2
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	32 1	524 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30 1	498 3	Y	1		3
							1 9					

MAYFIELD 39		WELL #:		17	RRCID ->	201982	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6408 - 7316
09		570 N	568	-0-	-2	-0-	36 1	531 2	Y	1		2
							1 9					
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	39 1	569 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	37 1	573 2	Y	1		3
							1 9					
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	Y	2	2 1	3
							2 9					
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	37 1	606 3	Y	-0-	1 1	2
02		560 N	558	-0-	-2	-0-	32 1	525 3	Y	1		3
							1 9					

MAYFIELD 40		WELL #:		10	RRCID ->	201984	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6271 - 7267
09		480 N	385	-0-	-95	-0-	25 1	360 2	Y	-0-		1
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	26 1	381 2	Y	2	1 1	2
							2 9					
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	-0-		2
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	402 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
01		403 N	295	-0-	-108	-0-	17 1	277 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
02		392 N	221	-0-	-171	-0-	13 1	208 3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GALBREATH 91		WELL #:		11	RRCID ->	201986	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5050 - 6092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			3
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		602	RRCID ->	202012	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6988 - 7340			
09		990 N	988	-0-	-2	-0-	43 1	945 3	N	-0-				-0-
10		961 N	940	-0-	-21	-0-	40 1	900 3	N	-0-				-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	40 1	882 3	N	9	9 8			-0-
							10 9							
12		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	44 1	969 3	N	-0-				-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	40 1	946 3	N	-0-				-0-
*02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	36 1	862 3	N	-0-				-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		7X	RRCID ->	202013	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6164 - 6295			
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	90 1	938 2	Y	2	3 1			2
							2 9							
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	89 1	874 2	Y	2				4
							2 9							
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	76 1	767 2	Y	1	3 1			2
							1 9							
12		1054 N	910	-0-	-144	-0-	88 1	820 2	Y	2	3 1			1
							2 9							
01		961 N	947	-0-	-14	-0-	92 1	853 3	Y	2				3
							2 9							
*02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	91 1	822 3	Y	3	4 1	1 8		1
							3 9							

CAUTHORN 86		WELL #:		5	RRCID ->	202015	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 4417 - 5746			
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-	52 1	539 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	552 2	Y	1				2
							1 9							
11		570 N	527	-0-	-43	-0-	47 1	479 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
12		620 N	549	-0-	-71	-0-	53 1	494 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		620 N	454	-0-	-166	-0-	44 1	409 3	Y	1				2
							1 9							
02		504 N	500	-0-	-4	-0-	50 1	449 3	Y	1	2 1			1
							1 9							

PETERSON		WELL #:		5401	RRCID ->	202019	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 7580 - 7674			
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-				-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-				-0-
11		2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995 2		N	-0-				-0-
12		2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2009 2		N	-0-				-0-
01		2139 N	1545	-0-	-594	-0-	1545 3		N	-0-				-0-
02		1876 N	1634	-0-	-242	-0-	1634 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	6	5 1	6
						7	9						
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1042	2	Y	6	7 1	5
						7	9						
11	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	67	1	975	2	Y	6	7 1	4
						7	9						
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1207	2	Y	9	6 1	7
						10	9						
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	3	Y	7	9 1	5
						8	9						
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	Y	10	9 1 1 8	5
						11	9						

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-		-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	40	1	581	3	N	-0-		-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	42	1	585	3	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-		-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	N	-0-		-0-

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

09	300 N	280	-0-	-20	-0-	14	1	264	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14	1	268	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	13	1	250	2	Y	3	2 1 1 8	1
						3	9						
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	240	2	Y	2	1 1 1 8	1
						2	9						
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	201	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	10	1	191	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	6	6 1	5
						7	9						
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	9	7 1 3 8	4
						10	9						
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	Y	9	5 1 3 8	5
						10	9						
01	1023 N	853	-0-	-170	-0-	40	1	807	3	Y	5	6 1	4
						6	9						
02	896 N	843	-0-	-53	-0-	41	1	795	3	Y	6	6 1	4
						7	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	53 1	553 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	60 1	589 2	Y	1		2
						1 9					
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	567 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60 1	561 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	62 1	573 3	Y	1		2
						1 9					
02	588 N	576	-0-	-12	-0-	57 1	518 3	Y	1	2 1	1
						1 9					

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

09	900 N	878	-0-	-22	-0-	56 1	822 2	Y	-0-		2
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	58 1	812 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	56 1	840 2	Y	2		2
						2 9					
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	58 1	885 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	51 1	843 3	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	840 N	787	-0-	-53	-0-	42 1	744 3	Y	1		2
						1 9					

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	44 1	973 2	Y	5	7 1	-0-
						6 9					
10	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	45 1	988 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
11	1020 N	951	-0-	-69	-0-	40 1	904 2	Y	6	3 1	3
						7 9					
12	1054 N	944	-0-	-110	-0-	42 1	896 2	Y	5	5 1	3
						6 9					
01	1054 N	852	-0-	-202	-0-	40 1	810 3	Y	2	3 1	2
						2 9					
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	37 1	719 3	Y	3	2 1	3
						3 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REED 116		WELL #:		20	RRCID ->	202146	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4925 - 6250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	36	1	789	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	33	1	726	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	806 N	52	-0-	-754	-0-	2	1	49	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-		-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		7	RRCID ->	202151	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6982 - 8192	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-		-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	9	1	142	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						

MORRISS 64		WELL #:		4	RRCID ->	202336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5170 - 5790	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	736	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	Y	2		3
						2	9						
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	737	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	80	1	746	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	81	1	750	3	Y	2		3
						2	9						
02	756 N	740	-0-	-16	-0-	74	1	665	3	Y	1	3 1	1
						1	9						

MAYFIELD 41		WELL #:		6	RRCID ->	202344	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	6254 - 7900	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	Y	3	2 8	3
						3	9						
10	868 N	862	-0-	-6	-0-	55	1	805	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	834	2	Y	2		5
						2	9						
12	837 N	731	-0-	-106	-0-	44	1	686	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
01	868 N	564	-0-	-304	-0-	33	1	531	3	Y	-0-	1 1	3
02	840 N	524	-0-	-316	-0-	30	1	493	3	Y	1		4
						1	9						

HUDSPETH 51		WELL #:		3	RRCID ->	202612	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6541 - 8248	
09	630 N	533	-0-	-97	-0-	34	1	499	3	N	-0-		-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	N	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	3	N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	N	-0-		-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	56	1	776	3	N	-0-		-0-
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	21	1	377	2	Y	-0-		1
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	21	1	380	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	1		1
							1	9						
12		403 N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	2	Y	-0-		1
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		364 N	350	-0-	-14	-0-	21	1	328	2	Y	1		1
							1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157														
09		930 N	926	-0-	-4	-0-	40	1	886	3	N	-0-		-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	-0-		-0-
11		870 N	839	-0-	-31	-0-	36	1	803	3	N	-0-		-0-
12		961 N	913	-0-	-48	-0-	40	1	873	3	N	-0-		-0-
01		961 N	875	-0-	-86	-0-	36	1	839	3	N	-0-		-0-
*02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968														
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-		-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-		-0-
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-		-0-
12		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-		-0-
01		682 N	569	-0-	-113	-0-	569	3			Y	-0-		-0-
02		504 N	479	-0-	-25	-0-	479	3			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981														
09		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-		-0-
10		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-		-0-
11		390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
12		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-		-0-
02		252 N	191	-0-	-61	-0-	191	3			Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938														
09		330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-		-0-
11		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-		-0-
12		279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-		-0-
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-		-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497														
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	Y	-0-		-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	-0-		-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-		-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-		-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-		-0-
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	N	-0-			-0-
10	837 N	732	-0-	-105	-0-	29	1	703	3	N	-0-			-0-
11	780 N	620	-0-	-160	-0-	27	1	593	3	N	-0-			-0-
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	27	1	552	3	N	-0-			-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	21	1	542	3	N	-0-			-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-			1
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	810 N	762	-0-	-48	-0-	66	1	695	2	Y	1			2
						1	9							
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	2	Y	-0-	1	1	1
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	54	1	609	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	50	1	578	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1173	2	Y	1			2
						1	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	Y	2			3
						2	9							
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1248	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	110	1	1235	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
02	1204 N	1194	-0-	-10	-0-	95	1	1097	3	Y	2	3	1	2
						2	9							

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	-0-			1
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	44	1	473	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	-0-			1
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	466	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	527 N	281	-0-	-246	-0-	23	1	257	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	31	1	351	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 19		WELL #:		7	RRCID ->	202889	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	6428 - 7428		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	12	1	218	2	Y	1			1
						1	9							
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	13	1	211	2	Y	1			1
						1	9							
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"				WELL #:	10	RRCID ->	203016	COMPL. DATE	11/28/2003	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	6878 - 6892	
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
01	1953 N	1015	-0-	-938	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
02	1680 N	1260	-0-	-420	-0-	1260	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	48	RRCID ->	203020	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	6315 - 6949	
09	660 N	543	-0-	-117	-0-	128	1	415	2	N	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	132	1	207	2	N	-0-			-0-
11	930 N	522	-0-	-408	-0-	115	1	407	2	N	-0-			-0-
12	558 N	244	-0-	-314	-0-	73	1	171	2	N	-0-			-0-
01	341 N	122	-0-	-219	-0-	4	1	118	3	N	-0-			-0-
02	476 N	96	-0-	-380	-0-	96	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	70	RRCID ->	203021	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	6427 - 6688	
09	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	203023	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6212 - 7962	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #:	9	RRCID ->	203313	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5343 - 8234	
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	45	1	668	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	43	1	674	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	712	-0-	-98	-0-	44	1	668	2	Y	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	Y	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	672	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	40	1	585	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	203314	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	5369 - 8534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	122 1	1820 2	Y	-0-		-0-
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	94 1	1479 2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	447	-0-	-1173	-0-	27 1	420 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1420	-0-	-595	-0-	87 1	1333 2	Y	-0-		-0-
01		2015 X	2014	-0-	-1	-0-	122 1	1892 2	Y	-0-		-0-
02		1820 X	598	-0-	-1222	-0-	39 1	559 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	203316	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5334 - 7902
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	82 1	1215 2	Y	-0-		-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	81 1	1284 2	Y	-0-		-0-
11		1380 N	1292	-0-	-88	-0-	79 1	1213 2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1295	-0-	-38	-0-	79 1	1216 2	Y	-0-		-0-
01		1364 N	476	-0-	-888	-0-	29 1	447 2	Y	-0-		-0-
*02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	106 1	1538 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	203335	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	5318 - 8500
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	39 1	587 2	Y	-0-		-0-
10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	38 1	595 2	Y	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	37 1	564 2	Y	-0-		-0-
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	39 1	596 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	596	-0-	-24	-0-	36 1	560 2	Y	-0-		-0-
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	36 1	529 2	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	203336	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5378 - 8290
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	37 1	547 2	Y	-0-		-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	38 1	604 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	604	-0-	-26	-0-	37 1	567 2	Y	-0-		-0-
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	37 1	567 2	Y	-0-		-0-
01		651 N	597	-0-	-54	-0-	36 1	561 2	Y	-0-		-0-
02		560 N	528	-0-	-32	-0-	34 1	494 2	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2134E	RRCID ->	204477	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	4418 - 7318
09		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 3		N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		-0-
11		870 N	758	-0-	-112	-0-	758 3		N	-0-		-0-
12		806 N	712	-0-	-94	-0-	712 3		N	-0-		-0-
01		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3		N	-0-		-0-
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	665 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2206E	RRCID ->	204479	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4596 - 5178
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2091E	RRCID ->	204480	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6114 - 6194
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02		168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

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

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	81	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	75	1	1182	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	77	1	1167	3	N	-0-					-0-
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	70	1	1049	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	88	1	1384	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	88	1	1380	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	82	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	78	1	1240	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	73	1	1084	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

09	2400	N	1980	-0-	-420	-0-	118	1	1862	3	N	-0-					-0-
10	2449	N	375	-0-	-2074	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	3	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	154	1	2433	3	N	-0-					-0-
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2521	3	N	-0-					-0-
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	148	1	2213	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

09	900	N	888	-0-	-12	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	3	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					-0-
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	48	1	756	3	N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	87	1	1371	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	90	1	1400	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	86	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1163	-0-	-356	-0-	69	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	92	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	82	1	1225	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

09	480	N	477	-0-	-3	-0-	108	1	369	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	112	1	384	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	115	1	440	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	105	1	391	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		4012	RRCID ->	204550	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5356 - 8095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	87 1	1378 3	N	-0-				-0-
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	92 1	1434 3	N	-0-				-0-
11		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	88 1	1368 3	N	-0-				-0-
12		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	86 1	1357 3	N	-0-				-0-
01		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	91 1	1379 3	N	-0-				-0-
02		1372 N	1311	-0-	-61	-0-	82 1	1229 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		5	RRCID ->	204554	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8172 - 8368		
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	86 1	1357 3	N	-0-				-0-
10		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	81 1	1258 3	N	-0-				-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	83 1	1294 3	N	-0-				-0-
12		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	83 1	1314 3	N	-0-				-0-
01		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	73 1	1111 3	N	-0-				-0-
*02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	82 1	1231 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		10	RRCID ->	204683	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5699 - 8270		
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	156 1	445 3	N	-0-				-0-
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	161 1	455 3	N	-0-				-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	163 1	540 3	N	-0-				-0-
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	166 1	540 3	N	-0-				-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	167 1	527 3	N	-0-				-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	151 1	476 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		13	RRCID ->	204686	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5532 - 8430		
09		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	101 1	1601 3	N	-0-				-0-
10		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	106 1	1660 3	N	-0-				-0-
11		1710 N	1689	-0-	-21	-0-	102 1	1587 3	N	-0-				-0-
12		1767 N	1698	-0-	-69	-0-	101 1	1597 3	N	-0-				-0-
01		1767 N	1582	-0-	-185	-0-	98 1	1484 3	N	-0-				-0-
02		1568 N	1513	-0-	-55	-0-	95 1	1418 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #:		6X	RRCID ->	204687	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	5467 - 7982		
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	73 1	1158 3	N	-0-				-0-
10		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	77 1	1204 3	N	-0-				-0-
11		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	74 1	1149 3	N	-0-				-0-
12		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	73 1	1155 3	N	-0-				-0-
01		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	75 1	1142 3	N	-0-				-0-
02		1148 N	1109	-0-	-39	-0-	70 1	1039 3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON		WELL #:		2110	RRCID ->	204688	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5379 - 7852		
09		1440 N	1413	-0-	-27	-0-	84 1	1329 3	N	-0-				-0-
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	89 1	1390 3	N	-0-				-0-
11		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	85 1	1324 3	N	-0-				-0-
12		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	87 1	1371 3	N	-0-				-0-
01		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	88 1	1335 3	N	-0-				-0-
02		1316 N	1249	-0-	-67	-0-	78 1	1171 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4013	RRCID ->	204689	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8087 - 8104		
09		1530 N	1342	-0-	-188	-0-	80 1	1262 3	N	-0-				-0-
10		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	79 1	1231 3	N	-0-				-0-
11		1500 N	1237	-0-	-263	-0-	75 1	1162 3	N	-0-				-0-
12		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	79 1	1254 3	N	-0-				-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86 1	1304 3	N	-0-				-0-
*02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	79 1	1176 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUKE WILSON		WELL #:		1738	RRCID ->	204690	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5651 - 8574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	105	1	1665	3	N	-0-	-0-
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	112	1	1747	3	N	-0-	-0-
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	103	1	1605	3	N	-0-	-0-
12	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	91	1	1446	3	N	-0-	-0-
01	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	98	1	1490	3	N	-0-	-0-
02	1596	N	1371	-0-	-225	-0-	86	1	1285	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		13	RRCID ->	204757	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	5654 - 7908	
09	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	63	1	993	3	N	-0-	-0-
10	1085	N	902	-0-	-183	-0-	54	1	848	3	N	-0-	-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	3	N	-0-	-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	N	-0-	-0-
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-	61	1	906	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1739	RRCID ->	204761	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	5698 - 7940	
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	51	1	799	3	N	-0-	-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	52	1	817	3	N	-0-	-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	50	1	777	3	N	-0-	-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	50	1	793	3	N	-0-	-0-
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	51	1	776	3	N	-0-	-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	47	1	706	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSSON 189		WELL #:		11	RRCID ->	204763	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5722 - 8528	
09	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	84	1	1331	3	N	-0-	-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	3	N	-0-	-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-	-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1	1448	3	N	-0-	-0-
01	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	94	1	1423	3	N	-0-	-0-
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	85	1	1269	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		12	RRCID ->	204833	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	5696 - 7630	
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	34	1	533	3	N	-0-	-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	35	1	548	3	N	-0-	-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-	-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	33	1	522	3	N	-0-	-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-	-0-
02	560	N	427	-0-	-133	-0-	27	1	400	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		12	RRCID ->	204835	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	5656 - 8100	
09	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	216	1	3410	3	N	-0-	-0-
10	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	229	1	3572	3	N	-0-	-0-
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	219	1	3405	3	N	-0-	-0-
12	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	218	1	3456	3	N	-0-	-0-
01	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	226	1	3422	3	N	-0-	-0-
02	3444	X	3272	-0-	-172	-0-	205	1	3067	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1726	RRCID ->	204839	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	5774 - 8401	
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-	-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	761	3	N	-0-	-0-
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	47	1	732	3	N	-0-	-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	47	1	738	3	N	-0-	-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	N	-0-	-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	44	1	659	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE		WELL #:		1533	RRCID ->	204845	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5059 - 5908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	612 3	N	-0-	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	683 3	N	-0-	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	665 3	N	-0-	-0-	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	651 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	-0-	39 1	598 3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	-0-	38 1	568 3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 104				WELL #:	14S	RRCID ->	204847	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4756 - 5186
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	73 3	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	47 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	44 1	66 3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	16S	RRCID ->	204848	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF. 5200 - 5290
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-	-0-	-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-	-0-
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	790	-0-	-140	-0-	-0-	790 3		N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	669	-0-	-31	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	13S	RRCID ->	204849	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5198 - 5212
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216 3		N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	215 3		N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	14S	RRCID ->	204850	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF. 4302 - 5226
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-	-0-	-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	-0-	1147 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	989	-0-	-220	-0-	-0-	989 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1064 N	893	-0-	-171	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 104				WELL #:	16S	RRCID ->	204851	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	6006	PERF. 4650 - 5084
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	-0-	542 3		N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	536 3		N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	-0-	449 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	15S	RRCID ->	204852	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5166 - 5262
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	-0-	710 3		N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	476	-0-	-196	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 115		WELL #:		16S	RRCID ->	204854	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5130 - 5218	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	47 N	16	-0-	-31	-0-	16	3	N	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-				-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-				-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		401E	RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782 - 7012	
09	600 N	484	-0-	-116	-0-	484	3	N	-0-				-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-				-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3	N	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-				-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	3	N	-0-				-0-
02	476 N	413	-0-	-63	-0-	413	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1132E	RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614 - 5486	
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-				-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-				-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-				-0-
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-				-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1135E	RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158 - 6260	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-				-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-				-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10S	RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102 - 5194	
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	3	N	-0-				-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-				-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3	N	-0-				-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-				-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-				-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		18S	RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670 - 5110	
09	750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3	N	-0-				-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-				-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-				-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-				-0-
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3	N	-0-				-0-
02	700 N	621	-0-	-79	-0-	621	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	204869	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6380 - 8468	
09	630 N	625	-0-	-5	-0-	42	1	583 3	N	-0-			-0-
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	52	1	583 3	N	-0-			-0-
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	50	1	531 3	N	-0-			-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	48	1	486 3	N	-0-			-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	48	1	516 3	N	-0-			-0-
02	532 N	444	-0-	-88	-0-	41	1	403 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 104		WELL #:		13S	RRCID ->	204873	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4646 - 5136
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	81 1	221 3	N	-0-	-0-	-0-
10	372	N	15	-0-	-357	-0-	3 1	12 3	N	-0-	-0-	-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90 1	293 3	N	-0-	-0-	-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	87 1	273 3	N	-0-	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	71 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		12S	RRCID ->	204874	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4830 - 5172
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-	-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-	-0-	-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		924S	RRCID ->	204875	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4562 - 4682
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		11S	RRCID ->	204884	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4686 - 5108
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-	-0-
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	369 3		N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314 3		N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428 3		N	-0-	-0-	-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-	-0-
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9315S	RRCID ->	204886	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	4280 - 5183
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40 3		N	-0-	-0-	-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40 3		N	-0-	-0-	-0-
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11 3		N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1722	RRCID ->	204902	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	5578 - 8711
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	33 1	522 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	33 1	518 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	30 1	471 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	30 1	480 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	33 1	494 3	N	-0-	-0-	-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	28 1	416 3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		11	RRCID ->	204983	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5928 - 7748
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	50 1	790 3	N	-0-	-0-	-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	53 1	823 3	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	49 1	764 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	49 1	771 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	51 1	768 3	N	-0-	-0-	-0-
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	46 1	694 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 115		WELL #:		15S	RRCID ->	205021	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	5519	PERF. 4461 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2139E	RRCID ->	205022	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4810 - 5168	
09	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	3		N	-0-		-0-
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3		N	-0-		-0-
11	960 N	836	-0-	-124	-0-	836	3		N	-0-		-0-
12	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	3		N	-0-		-0-
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3		N	-0-		-0-
02	784 N	672	-0-	-112	-0-	672	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2145E	RRCID ->	205025	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4822 - 4844	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2124E	RRCID ->	205028	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5024 - 5078	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1069S	RRCID ->	205029	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4726 - 5220	
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-		-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		12S	RRCID ->	205030	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4678 - 5150	
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		14S	RRCID ->	205042	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4836 - 5190	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HUDSPETH 53		WELL #:		8	RRCID ->	205046	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6822 - 7770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	570 N	569	-0-	-1	-0-		37	1	532	3	N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-		39	1	559	3	N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-		41	1	563	3	N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-		41	1	587	3	N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-		40	1	551	3	N	-0-			-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-		40	1	534	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH H		WELL #:		8	RRCID ->	205049	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6828 - 8703			
09	1800 N	1426	-0-	-374	-0-		92	1	1334	3	N	-0-			-0-
10	1705 N	1116	-0-	-589	-0-		72	1	1044	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1060	-0-	-470	-0-		72	1	988	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	864	-0-	-624	-0-		56	1	808	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-		67	1	938	3	N	-0-			-0-
02	980 N	904	-0-	-76	-0-		62	1	842	3	N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		3	RRCID ->	205051	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8636 - 9162			
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-		231	1	2453	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2742	-0-	-327	-0-		242	1	2500	2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2676	-0-	-294	-0-		246	1	2430	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2647	-0-	-267	-0-		283	1	2364	2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2869	-0-	-45	-0-		311	1	2558	2	Y	-0-			-0-
*02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		274	1	2337	2	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		604	RRCID ->	205052	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6988 - 8176			
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-		85	1	1309	3	N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		89	1	1343	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1083	-0-	-297	-0-		71	1	1012	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	120	-0-	-1306	-0-		7	1	113	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1093	-0-	-333	-0-		63	1	1030	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	886	-0-	-122	-0-		52	1	834	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #:		20	RRCID ->	205053	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	4860 - 6072			
09	420 N	74	-0-	-346	-0-		14	1	60	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	279 N	120	-0-	-159	-0-		13	1	106	2	Y	1	1	1	-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		146	1	1368	2	Y	9	4	1	5
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		137	1	1075	2	Y	5	7	1	3
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-		128	1	834	3	Y	2	3	1	2
02	784 N	780	-0-	-4	-0-		113	1	664	3	Y	3	2	1	3

SIMMONS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	205084	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6248 - 7890			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		84	1	249	2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-		87	1	262	2	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-		84	1	267	2	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-		87	1	273	2	N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-		87	1	261	3	N	-0-			-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-		79	1	242	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 15		WELL #:		8	RRCID ->	205087	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6518 - 8140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	10	1	151	2	Y	-0-			1
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			1
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		11	RRCID ->	205088	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6263 - 6973		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		7	RRCID ->	205093	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6367 - 8102		
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		6	RRCID ->	205095	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6338 - 8031		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	-0-			1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		6	RRCID ->	205097	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6340 - 7733		
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	121	1	26	2	Y	-0-			1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	121	1	32	2	Y	-0-			1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	2	Y	-0-			1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	Y	-0-			1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	44	1	134	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	25	1	91	3	Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #:		7	RRCID ->	205099	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6445 - 7939		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			1
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	Y	-0-			1
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			1
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			1
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 37		WELL #:		9	RRCID ->	205102	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	6410 - 7750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	728 2	Y	-0-				4
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	42 1	682 2	Y	-0-				4
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	36 1	576 2	Y	-0-				4
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	40 1	587 2	Y	-0-				4
01		713 N	657	-0-	-56	-0-	45 1	611 3	Y	1	4	1		1
							1 9							
02		560 N	499	-0-	-61	-0-	38 1	461 3	Y	-0-				1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	502	RRCID ->	205132	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6594 - 8069	
09		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	119 1	2637 3	N	-0-				-0-
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	111 1	2488 3	N	-0-				-0-
11		2460 N	2375	-0-	-85	-0-	102 1	2273 3	N	-0-				-0-
12		2542 N	2323	-0-	-219	-0-	101 1	2222 3	N	-0-				-0-
01		2852 X	2158	-0-	-694	-0-	88 1	2070 3	N	-0-				-0-
02		2576 X	1890	-0-	-686	-0-	75 1	1815 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P				WELL #:	9	RRCID ->	205136	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396	
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	26 1	640 3	N	-0-				-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	18 1	452 3	N	-0-				-0-
11		330 N	176	-0-	-154	-0-	8 1	168 3	N	-0-				-0-
12		651 N	332	-0-	-319	-0-	16 1	316 3	N	-0-				-0-
01		465 N	425	-0-	-40	-0-	16 1	409 3	N	-0-				-0-
*02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	30 1	700 3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL				WELL #:	3207	RRCID ->	205191	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	7114 - 8244	
09		480 N	427	-0-	-53	-0-	26 1	400 2	Y	1	2	1		1
							1 9							
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	27 1	436 2	Y	2	2	1		1
							2 9							
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	25 1	420 2	Y	2	2	1		1
							2 9							
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	27 1	452 2	Y	2	2	1		1
							2 9							
01		465 N	460	-0-	-5	-0-	26 1	432 2	Y	2	2	1		1
							2 9							
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	20 1	348 2	Y	1				2
							1 9							

WILSON, DUKE 171				WELL #:	15	RRCID ->	205270	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CAUTHORN 86		WELL #:		6	RRCID ->	205272	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	4524 - 6450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	221	1	548	2	Y	2	3	1	1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	229	1	542	2	Y	2			3
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	221	1	530	2	Y	2	3	1	2
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	229	1	514	2	Y	2	3	1	1
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	230	1	517	3	Y	2			3
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	209	1	472	3	Y	2	3	1	1 8 1

MAYFIELD 40		WELL #:		11	RRCID ->	205276	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6170 - 8178		
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	913	2	Y	2			4
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66	1	959	2	Y	2	2	1	4
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	963	2	Y	1			5
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	3	3	1	5
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	3	Y	1	2	1	4
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	Y	1			5

MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205279	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	1			2
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1	2
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	1			3
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	1	1	1	3
01	589 N	470	-0-	-119	-0-	27	1	443	3	Y	-0-	1	1	2
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	21	1	352	3	Y	1			3

THOMSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	205283	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	5292 - 5936		
09	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	964	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1714	RRCID ->	205296	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5680 - 8162		
09	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	61	1	958	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	57	1	889	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	60	1	951	3	N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-			-0-
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205302	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	205387	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6864 - 7026		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		99	RRCID ->	205388	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5142 - 5996		
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-			-0-
01	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	3			N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #:		1	RRCID ->	205390	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	6391 - 7987		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-			-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	25	1	549	3	N	-0-			-0-
01	620 N	560	-0-	-60	-0-	23	1	537	3	N	-0-			-0-
02	504 N	354	-0-	-150	-0-	14	1	340	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		10	RRCID ->	205391	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	6202 - 7534		
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	22	1	307	3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	28	1	312	3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	28	1	294	3	N	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	3	N	-0-			-0-
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	25	1	241	3	N	-0-			-0-

MAYER 20		WELL #:		4	RRCID ->	205403	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	8727	PERF.	6386 - 8570		
09	930 N	889	-0-	-41	-0-	46	1	843	2	Y	-0-			2
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	47	1	838	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	45	1	787	2	Y	-0-			1
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	45	1	742	2	Y	1			2
						1	9							
01	899 N	832	-0-	-67	-0-	48	1	783	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 20				WELL #: 5	RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 8751	PERF. 6658	- 8305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	810 N	771	-0-	-39	-0-	40	1	731	2	Y	-0-			2
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	42	1	748	2	Y	1	2	1	1
							1		9					
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	41	1	721	2	Y	-0-			1
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	44	1	721	2	Y	1			2
							1		9					
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	1	2	1	1
							1		9					
02	700 N	396	-0-	-304	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 602	RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6527	- 7223				
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-			-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
12	496 N	404	-0-	-92	-0-	18	1	386	3	N	-0-			-0-
01	496 N	350	-0-	-146	-0-	14	1	336	3	N	-0-			-0-
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	13	1	322	3	N	-0-			-0-

MAYER 20				WELL #: 3	RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6316	- 8434				
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-			1
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	1			1
							1		9					
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	1	1	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	1			1
							1		9					

FAWCETT, BOBBIE H.				WELL #: 9	RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 6224	- 7384				
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	33	1	458	3	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	41	1	433	3	N	-0-			-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	42	1	422	3	N	-0-			-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	41	1	434	3	N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	39	1	383	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1712	RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 8762	PERF. 5774	- 8587				
09	780 N	610	-0-	-170	-0-	36	1	574	3	N	-0-			-0-
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	3	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	3	N	-0-			-0-
01	713 N	625	-0-	-88	-0-	39	1	586	3	N	-0-			-0-
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1713	RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 5686	- 7016				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CUSENBARY 60		WELL #:		4	RRCID ->	205522	COMPL. DATE	10/26/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5256 - 5304				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-				2
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-				2
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-				2
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2		Y	-0-				2
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		61	3		Y	-0-				2
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3		Y	-0-				2

CUSENBARY 60		WELL #:		5	RRCID ->	205523	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4550 - 5412				
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		311	2		Y	-0-				2
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	2		Y	-0-				2
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-		317	2		Y	-0-				2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		312	2		Y	-0-				2
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3		Y	-0-				2
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	-0-		274	3		Y	-0-				2

RICHARDSON 139		WELL #:		9	RRCID ->	205524	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6113 - 7960				
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	113	2	Y	-0-			3
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	130	2	Y	-0-			3
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	122	2	Y	-0-			3
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	117	2	Y	-0-			3
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-		8	1	124	3	Y	-0-			3
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	-0-		7	1	113	3	Y	-0-			3

DIEBITSCH 70		WELL #:		10	RRCID ->	205526	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6448 - 7650				
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	182	2	Y	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	163	3	Y	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	79	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60A		WELL #:		5	RRCID ->	205540	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5067 - 5130				
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-		488	2		Y	-0-				6
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2		Y	-0-				6
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	2		Y	-0-				6
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-		420	2		Y	-0-				6
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		390	3		Y	-0-				6
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	-0-		371	3		Y	-0-				6

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3206X	RRCID ->	205549	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	7014 - 7248				
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	-0-		21	1	317	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	354	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	340	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	349	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-		21	1	343	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	-0-		18	1	314	2	Y	1			2
								1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CUSENBARY 60A		WELL #:		4	RRCID ->	205711	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4653 - 4984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			4			
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2	8	4			
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	2		Y	-0-			4			
12	589 N	445	-0-	-144	-0-	444	2	1	9	Y	1	8	4			
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3		Y	-0-			4			
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		Y	-0-			4			

CUSENBARY 60		WELL #:		6	RRCID ->	205715	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	5996	PERF.	4912 - 5306				
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			5			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			5			
11	450 N	328	-0-	-122	-0-	328	2		Y	-0-			5			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			5			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			5			
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			5			

RICHARDSON 139		WELL #:		6	RRCID ->	205719	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6117 - 7056				
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	Y	1		6			
						1	9									
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	1	2	1	5		
						1	9									
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	Y	1			6		
						1	9									
12	992 N	800	-0-	-192	-0-	47	1	747	2	Y	5	2	1	3	8	6
						6	9									
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	1	1			5
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	40	1	671	3	Y	3	2	8			6
						3	9									

CUSENBARY 58		WELL #:		5	RRCID ->	205724	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5126 - 5676				
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	167	1	1126	3	N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	152	1	932	3	N	-0-					-0-
11	1560 N	1176	-0-	-384	-0-	154	1	1022	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	160	1	978	3	N	-0-					-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	165	1	1004	3	N	12	12	8			-0-
						13	9									
02	1092 N	986	-0-	-106	-0-	145	1	841	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #:		2	RRCID ->	205726	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	7092 - 7362				
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #:		2	RRCID ->	205728	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	7203 - 7524				
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 3C		WELL #:		19	RRCID ->	205934	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454 - 8451	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	232 2	Y		1			1
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	238 2	Y		-0-	1 1		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	228 2	Y		1			1
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14 1	229 2	Y		-0-	1 1		-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	13 1	206 2	Y		-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #:		18	RRCID ->	205936	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516 - 8412	
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	47 1	865 2	Y		-0-			2
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	49 1	875 2	Y		1	2 1		1
11	930 N	876	-0-	-54	-0-	47 1	829 2	Y		-0-			1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	51 1	838 2	Y		1			2
01	930 N	899	-0-	-31	-0-	52 1	846 2	Y		1	2 1		1
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	47 1	752 2	Y		1			2

MITCHELL, TOM 1		WELL #:		8	RRCID ->	205939	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990 - 8226	
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39 1	607 3	N		1	1 8		-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41 1	622 3	N		-0-			-0-
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	29 1	414 3	N		-0-			-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	43 1	678 3	N		-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37 1	617 3	N		-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	35 1	556 3	N		-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		17	RRCID ->	205945	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	6196 - 7401	
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	17 1	251 2	Y		-0-			1
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	19 1	276 2	Y		1	1 1		1
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	285 2	Y		1			2
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y		-0-	1 1		1
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	16 1	268 3	Y		1	1 1		1
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	13 1	222 3	Y		1			2

MAYER 3C		WELL #:		20	RRCID ->	205946	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461 - 8354	
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	127 1	397 2	Y		-0-			1
10	558 N	527	-0-	-31	-0-	131 1	396 2	Y		-0-	1 1		-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	127 1	381 2	Y		1			1
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	133 1	395 2	Y		-0-			1
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	133 1	388 2	Y		-0-	1 1		-0-
02	476 N	408	-0-	-68	-0-	97 1	310 2	Y		1			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 3C		WELL #:		22	RRCID ->	205947	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6454 - 8032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	636	-0-	-24	-0-	113 1	523 2	Y	-0-			1
10		682 N	628	-0-	-54	-0-	116 1	511 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
11		630 N	587	-0-	-43	-0-	111 1	476 2	Y	-0-			1
12		651 N	601	-0-	-50	-0-	117 1	484 2	Y	-0-			1
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	116 1	478 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
02		560 N	550	-0-	-10	-0-	106 1	444 2	Y	-0-			1

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	205988	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6192 - 7514	
09		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	100 1	1385 3	N	-0-			-0-
10		1395 N	660	-0-	-735	-0-	54 1	606 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	564	-0-	-1056	-0-	48 1	516 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	629	-0-	-921	-0-	57 1	572 3	N	-0-			-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	71 1	756 3	N	-0-			-0-
*02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	62 1	610 3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		12	RRCID ->	205989	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	6335 - 7474	
09		630 N	567	-0-	-63	-0-	40 1	527 3	N	-0-			-0-
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	42 1	583 3	N	-0-			-0-
11		660 N	632	-0-	-28	-0-	39 1	593 3	N	-0-			-0-
12		589 N	546	-0-	-43	-0-	37 1	509 3	N	-0-			-0-
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	35 1	510 2	N	-0-			-0-
02		588 N	469	-0-	-119	-0-	32 1	437 2	N	-0-			-0-

LANCASTER 154		WELL #:		5	RRCID ->	206017	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	5940 - 6396	
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	7 1	99 2	Y	-0-			2
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	5 1	52 2	Y	-0-			2
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-			2
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			2
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-			2
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		23	RRCID ->	206087	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6392 - 7660	
09		600 N	521	-0-	-79	-0-	37 1	484 3	N	-0-			-0-
10		589 N	521	-0-	-68	-0-	35 1	486 3	N	-0-			-0-
11		600 N	525	-0-	-75	-0-	33 1	492 3	N	-0-			-0-
12		527 N	444	-0-	-83	-0-	30 1	414 3	N	-0-			-0-
01		527 N	509	-0-	-18	-0-	33 1	476 2	N	-0-			-0-
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	30 1	407 2	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C"		WELL #:		9	RRCID ->	206100	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6318 - 7446	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 3	N	-0-			-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	10 1	114 3	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	N	-0-			-0-
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 3	N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172 3	N	-0-			-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	13 1	128 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	206109	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6298 - 8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	991	-0-	-179	-0-	70	1	921	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	72	1	1006	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	70	1	1059	3	N	-0-			-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	804	-0-	-260	-0-	56	1	748	2	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	206110	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	6398 - 8345		
09	660 N	593	-0-	-67	-0-	42	1	551	3	N	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	43	1	604	3	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	40	1	604	3	N	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		9	RRCID ->	206112	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6360 - 8220		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	Y	-0-			1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38	1	566	2	Y	2			2
						2	9							
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	620 N	530	-0-	-90	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	597	3	Y	2			2
						2	9							

MAYFIELD 32		WELL #:		8	RRCID ->	206113	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	6354 - 8933		
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			1
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	20	1	285	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	256	2	Y	1			1
						1	9							
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	13	1	232	3	Y	1			1
						1	9							

LANCASTER 155		WELL #:		2	RRCID ->	206114	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	6072 - 7184		
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	92	1	68	2	Y	-0-			7
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-			7
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			7
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			7
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			7
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			7

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	206115	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	6358 - 8355		
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	847	3	N	-0-			-0-
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-			-0-
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	65	1	691	3	N	-0-			-0-
12	930 N	668	-0-	-262	-0-	60	1	608	3	N	-0-			-0-
01	837 N	616	-0-	-221	-0-	53	1	563	3	N	-0-			-0-
02	700 N	322	-0-	-378	-0-	30	1	292	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		870 N	803	-0-	-67	-0-	54 1	749 3	N	-0-		-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	68 1	760 3	N	-0-		-0-
11		810 N	794	-0-	-16	-0-	68 1	726 3	N	-0-		-0-
12		837 N	731	-0-	-106	-0-	66 1	665 3	N	-0-		-0-
01		837 N	666	-0-	-171	-0-	57 1	609 3	N	-0-		-0-
02		728 N	355	-0-	-373	-0-	33 1	322 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174												
09		240 N	161	-0-	-79	-0-	11 1	150 3	N	-0-		-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	11 1	153 3	N	-0-		-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	10 1	148 3	N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	9 1	129 3	N	-0-		-0-
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-		-0-
02		140 N	3	-0-	-137	-0-	3 2		N	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014												
09		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	72 1	1061 2	Y	-0-		2
10		1178 X	1101	-0-	-77	-0-	73 1	1027 2	Y	1	3 1	-0-
							1 9					
11		1140 X	1054	-0-	-86	-0-	66 1	982 2	Y	5	2 8	3
							6 9					
12		1178 X	1088	-0-	-90	-0-	67 1	1020 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
01		1116 N	1064	-0-	-52	-0-	60 1	1002 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
02		980 N	853	-0-	-127	-0-	45 1	807 3	Y	1		2
							1 9					

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352												
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	21 1	308 2	Y	-0-		1
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	22 1	306 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	20 1	294 2	Y	1		1
							1 9					
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	17 1	264 2	Y	7	1 1	-0-
							8 9				7 8	
01		341 N	312	-0-	-29	-0-	18 1	293 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16 1	291 3	Y	1		1
							1 9					

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028												
09		746 N	746	-0-	-0-	-0-	48 1	697 2	Y	1		3
							1 9					
10		801 N	801	-0-	-0-	-0-	51 1	749 2	Y	1	2 1	2
							1 9					
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	47 1	721 2	Y	1		3
							1 9					
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	48 1	756 2	Y	2	2 1	3
							2 9					
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	780 3	Y	2	2 1	3
							2 9					
02		728 N	704	-0-	-24	-0-	40 1	664 3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		36	RRCID ->	206173	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	6468 - 8451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	454	-0-	-176	-0-	32 1	422 3	N	-0-				-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	49 1	678 3	N	-0-				-0-
11		630 N	589	-0-	-41	-0-	37 1	552 3	N	-0-				-0-
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	45 1	627 3	N	-0-				-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	768 2	N	-0-				-0-
02		560 N	492	-0-	-68	-0-	34 1	458 2	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	206224	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6244 - 7200		
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-				-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-				-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-				-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-				-0-
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	490 3		N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		608	RRCID ->	206226	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	6890 - 7428		
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	N	-0-				-0-
10		744 N	703	-0-	-41	-0-	44 1	659 3	N	-0-				-0-
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	46 1	659 3	N	-0-				-0-
12		744 N	707	-0-	-37	-0-	42 1	665 3	N	-0-				-0-
01		713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	662 3	N	-0-				-0-
02		672 N	591	-0-	-81	-0-	35 1	556 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		3402	RRCID ->	206227	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7025 - 7190		
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	-0-				-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	196 3	N	-0-				-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	162 3	N	-0-				-0-
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	7 1	160 3	N	-0-				-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	N	-0-				-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	6 1	157 3	N	-0-				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	206231	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6224 - 6876		
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-				-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-				-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-				-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		N	-0-				-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		13	RRCID ->	206232	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6402 - 7454		
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	32 1	465 2	Y	-0-				1
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	37 1	523 2	Y	-0-	1	1		-0-
11		480 N	406	-0-	-74	-0-	25 1	380 2	Y	1				1
							1 9							
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	1	1	1		1
							1 9							
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	33 1	542 3	Y	-0-	1	1		-0-
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	465 3	Y	1				1
							1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3113	RRCID ->	206300	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5414 - 5662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	2	Y	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	24	1	179	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	21	1	179	2	Y	1	1
						1	9					
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	20	1	169	2	Y	-0-	1
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	18	1	149	2	Y	-0-	-0-
										1 1		

GENINI		WELL #:		3114	RRCID ->	206301	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5510 - 5633
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	40	1	375	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	Y	-0-	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	49	1	365	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	117	-0-	-317	-0-	12	1	104	2	Y	1	1
						1	9					
01	465 N	146	-0-	-319	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	1
02	392 N	294	-0-	-98	-0-	31	1	263	2	Y	-0-	-0-
										1 1		

GENINI		WELL #:		3112	RRCID ->	206303	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5348 - 6268
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	51	1	479	2	Y	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	81	1	564	2	Y	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	2	Y	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	Y	3	3
						3	9					
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	62	1	514	3	Y	1	4
						1	9					
02	560 N	416	-0-	-144	-0-	44	1	372	3	Y	-0-	-0-
										4 1		

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		2	RRCID ->	206371	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	5362 - 6392
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	59	1	932	3	N	-0-	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-	-0-
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	57	1	895	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	166	-0-	-888	-0-	10	1	156	3	N	-0-	-0-
02	924 N	94	-0-	-830	-0-	6	1	88	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		904E	RRCID ->	206373	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5957 - 6180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		303E	RRCID ->	206375	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	5852 - 6016
09	570 N	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-	-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-	-0-
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	476 N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		1729	RRCID ->	206379	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5738 - 7789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	-0-	42	1	658	3	N	-0-	-0-
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	43	1	670	3	N	-0-	-0-
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	41	1	638	3	N	-0-	-0-
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	-0-	39	1	622	3	N	-0-	-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	-0-	42	1	634	3	N	-0-	-0-
02	644 N	623	-0-	-21	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	925S	RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5098 - 5166
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-	-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	342	-0-	-22	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	8216S	RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4540 - 5121
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-	-0-	-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-	-0-	-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	791	3		N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	687	-0-	-69	-0-	-0-	687	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	9311S	RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4675 - 4922
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CANYON RANCH 115				WELL #:	13S	RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4774 - 4916
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #:	835X	RRCID ->	206387	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4587 - 5132
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	11S	RRCID ->	206388	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4832 - 5060
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		8213S	RRCID ->	206389	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4840 - 5176
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9317S	RRCID ->	206390	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4609 - 5233
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #:		17S	RRCID ->	206392	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4708 - 5220
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		12	RRCID ->	206405	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6866 - 8686
09	570 N	542	-0-	-28	-0-	35	1	507 2	Y	-0-		1
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	37	1	520 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	525 2	Y	1		1
						1	9					
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36	1	545 2	Y	2	2 1	1
						2	9					
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	31	1	517 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	27	1	479 3	Y	1		1
						1	9					

SIMMONS RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	206406	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6264 - 7912
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40 2	N	-0-		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-		-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		11	RRCID ->	206407	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	6320 - 8160
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	218 2	Y	1		1
						1	9					
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	15	1	218 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207 2	Y	-0-		1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222 3	Y	-0-		1
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 48		RRCID -> 206408	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8508	PERF. 6885	- 8339	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	25	1	544	3	N	-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	N	-0-
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	3	N	-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206409		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206443		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750		
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	764	2	Y	2
						2	9				3
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	2
						2	9				2
11	720 N	293	-0-	-427	-0-	18	1	275	2	Y	-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-
											3

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206446		COMPL. DATE 02/08/2004			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	104	2	Y	1
						1	9				1
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206460		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218		
09	720 N	714	-0-	-6	-0-	31	1	683	3	N	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	N	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	N	-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	32	1	704	3	N	-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	28	1	670	3	N	-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206461		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191		
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	3	N	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS RANCH		WELL #:		49	RRCID ->	206462	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6890	-	8004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		300 N	193	-0-	-107	-0-	45 1	148 2	N	-0-				-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	45 1	205 2	N	-0-				-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	56 1	239 2	N	-0-				-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	62 1	241 2	N	-0-				-0-
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	45 1	184 3	N	-0-				-0-
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	28 1	145 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		51	RRCID ->	206468	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	6533	-	8036
09		540 N	479	-0-	-61	-0-	21 1	458 3	N	-0-				-0-
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	21 1	467 3	N	-0-				-0-
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	19 1	430 3	N	-0-				-0-
12		496 N	479	-0-	-17	-0-	21 1	458 3	N	-0-				-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	19 1	443 3	N	-0-				-0-
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	16 1	394 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		46	RRCID ->	206469	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	6865	-	8174
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	18 1	391 3	N	-0-				-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	18 1	409 3	N	-0-				-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17 1	377 3	N	-0-				-0-
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	18 1	397 3	N	-0-				-0-
01		434 N	401	-0-	-33	-0-	16 1	385 3	N	-0-				-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	15 1	352 3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #:		506	RRCID ->	206477	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6860	-	7994
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	48 1	1086 3	N	-0-				-0-
11		1020 N	953	-0-	-67	-0-	41 1	911 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
12		1116 N	207	-0-	-909	-0-	9 1	198 3	N	-0-				-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	56 1	1313 3	N	-0-				-0-
02		896 N	810	-0-	-86	-0-	32 1	778 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #:		2	RRCID ->	206479	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6618	-	7948
09		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	67 1	1034 3	N	-0-				-0-
10		1209 N	1062	-0-	-147	-0-	66 1	996 3	N	-0-				-0-
11		1140 N	984	-0-	-156	-0-	64 1	920 3	N	-0-				-0-
12		1147 N	164	-0-	-983	-0-	10 1	154 3	N	-0-				-0-
01		1054 N	605	-0-	-449	-0-	35 1	570 3	N	-0-				-0-
02		924 N	576	-0-	-348	-0-	34 1	541 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							

MAYER		WELL #:		606	RRCID ->	206480	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6884	-	7922
09		810 N	801	-0-	-9	-0-	35 1	766 3	N	-0-				-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	35 1	784 3	N	-0-				-0-
11		750 N	535	-0-	-215	-0-	23 1	512 3	N	-0-				-0-
12		837 N	1	-0-	-836	-0-	1 3		N	-0-				-0-
01		806 N	488	-0-	-318	-0-	20 1	468 3	N	-0-				-0-
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	29 1	711 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 36		WELL #:		10	RRCID ->	206482	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6303 - 8191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		186 N	50	-0-	-136	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1137E	RRCID ->	206483	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6200 - 6240	
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		11	RRCID ->	206503	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5549 - 7856	
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	83 1	1309 3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1342	-0-	-177	-0-	81 1	1261 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	797	-0-	-373	-0-	48 1	749 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	83 1	1319 3	N	-0-			-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	93 1	1411 3	N	-0-			-0-
*02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89 1	1333 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 - 8065	
09		1080 N	1021	-0-	-59	-0-	61 1	960 3	N	-0-			-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	68 1	1058 3	N	-0-			-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	63 1	983 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	984	-0-	-70	-0-	58 1	926 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	65 1	985 3	N	-0-			-0-
02		980 N	951	-0-	-29	-0-	60 1	891 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		10	RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544 - 6644	
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	251 1	858 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	262 1	866 2	Y	2			4
							2 9						
11		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	246 1	784 2	Y	2	4 1		2
							2 9						
12		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	257 1	774 2	Y	3	4 1		1
							3 9						
01		1116 N	983	-0-	-133	-0-	253 1	728 3	Y	2			3
							2 9						
02		952 N	893	-0-	-59	-0-	230 1	659 3	Y	4	4 1	2 8	1
							4 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207106	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	6052 - 8190		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	18	1	259	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	629	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	Y	1			1
						1	9							

REINHARDT 6		WELL #:		11	RRCID ->	207107	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6104 - 8120		
09	390 N	313	-0-	-77	-0-	63	1	250	2	N	-0-			75
10	403 N	284	-0-	-119	-0-	64	1	220	2	N	-0-			75
11	390 N	271	-0-	-119	-0-	61	1	210	2	N	-0-			75
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	62	1	207	2	N	-0-			75
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	61	1	188	3	N	-0-			75
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	56	1	190	3	N	-0-			75

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	207108	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	6427 - 7838		
09	630 N	541	-0-	-89	-0-	33	1	508	3	N	-0-			-0-
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	31	1	465	3	N	-0-			-0-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-			-0-
12	558 N	422	-0-	-136	-0-	25	1	397	3	N	-0-			-0-
01	496 N	399	-0-	-97	-0-	23	1	376	3	N	-0-			-0-
02	420 N	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	N	-0-			-0-

MORRISS 62		WELL #:		6	RRCID ->	207154	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5234 - 5608		
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	111	1	439	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	112	1	409	2	Y	1			2
						1	9							
11	570 N	457	-0-	-113	-0-	103	1	353	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	109	1	355	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	107	1	334	3	Y	1			2
						1	9							
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	97	1	304	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

CAUTHORN 27		WELL #:		12	RRCID ->	207157	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	4128 - 6558		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	857	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	871	2	Y	3			4
						3	9							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	808	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	800	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	88	1	817	3	Y	2			3
						2	9							
02	840 N	834	-0-	-6	-0-	83	1	750	3	Y	1	3	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 49				WELL #:	4	RRCID ->	207161	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6346 - 7712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	188 1	876 2	Y	4		4 8		3
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	176 1	716 2	Y	-0-				3
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	143 1	314 2	Y	-0-				3
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	147 1	395 2	Y	-0-				3
01		899 N	475	-0-	-424	-0-	156 1	319 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		420 N	288	-0-	-132	-0-	97 1	191 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS RANCH				WELL #:	69	RRCID ->	207171	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6312 - 7240	
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-				-0-
10		403 N	92	-0-	-311	-0-	92 2		N	-0-				-0-
11		330 N	63	-0-	-267	-0-	63 2		N	-0-				-0-
12		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 2		N	-0-				-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-

REINHARDT "6"				WELL #:	9	RRCID ->	207173	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6112 - 8256	
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	21 1	300 2	Y	-0-				-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1	335 2	Y	1	1 1			-0-
11		210 N	141	-0-	-69	-0-	9 1	132 2	Y	-0-				-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	Y	1	1 1			-0-
01		372 N	80	-0-	-292	-0-	5 1	75 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-				-0-

MAYER 48				WELL #:	2	RRCID ->	207238	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7714 - 7916	
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	47 1	681 2	Y	-0-				3
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	770 2	Y	-0-				3
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	660 2	Y	-0-				3
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	674 2	Y	-0-				3
01		806 N	726	-0-	-80	-0-	50 1	674 3	Y	2	4 1			1
02		644 N	373	-0-	-271	-0-	29 1	344 3	Y	-0-				1

CAUTHORN 27				WELL #:	8	RRCID ->	207240	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6020 - 6166	
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	71 1	741 2	Y	2	3 1			1
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	80 1	792 2	Y	2				3
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	67 1	681 2	Y	2	3 1			2
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	76 1	713 2	Y	2	3 1			1
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	79 1	726 3	Y	2				3
02		700 N	550	-0-	-150	-0-	55 1	494 3	Y	1	3 1			1

SIMMONS RANCH				WELL #:	62	RRCID ->	207241	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	6686 - 7270	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	83	-0-	-67	-0-	11 1	72 2	N	-0-		-0-
10		124 N	86	-0-	-38	-0-	11 1	75 2	N	-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	17 1	155 2	N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	25 1	94 2	N	-0-		-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	31 1	89 3	N	-0-		-0-
02		168 N	46	-0-	-122	-0-	3 1	43 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888												
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12		372 N	317	-0-	-55	-0-	317 2		N	-0-		-0-
01		372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		N	-0-		-0-
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772												
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	22 1	480 3	N	-0-		-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	23 1	508 3	N	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	N	-0-		-0-
12		527 N	520	-0-	-7	-0-	23 1	497 3	N	-0-		-0-
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	20 1	472 3	N	-0-		-0-
02		448 N	352	-0-	-96	-0-	14 1	338 3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074												
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-		-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368												
09		240 N	3	-0-	-237	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10		186 N	82	-0-	-104	-0-	5 1	77 3	N	-0-		-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	405 3	N	-0-		-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 3	N	-0-		-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	29 1	402 3	N	-0-		-0-
02		392 N	374	-0-	-18	-0-	26 1	348 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074												
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 3	N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	N	-0-		-0-
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	12 1	276 3	N	-0-		-0-
12		310 N	234	-0-	-76	-0-	10 1	224 3	N	-0-		-0-
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	9 1	221 3	N	-0-		-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	10 1	233 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842	RRCID -> 207389		COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5120 - 5920		
VANDERSTUCKEN 71		WELL #:		16										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	487	-0-	-23	-0-		94	1	393	3	N	-0-		-0-
10	527 N	491	-0-	-36	-0-		96	1	395	3	N	-0-		-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-		97	1	424	3	N	-0-		-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-		98	1	468	3	N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-		98	1	403	3	N	-0-		-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-		89	1	366	3	N	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #:		5	RRCID -> 207392		COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5286 - 5746		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-		13	1	139	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-		15	1	143	2	Y	1		1
							1	9						
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-		14	1	137	2	Y	-0-	1	1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		15	1	139	2	Y	1	1	1
							1	9						
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-		15	1	142	3	Y	1		1
							1	9						
02	140 N	136	-0-	-4	-0-		14	1	122	3	Y	-0-	1	1

MAYFIELD 41		WELL #:		10	RRCID -> 207393		COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6298 - 7423		
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		23	1	333	2	Y	-0-		1
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		25	1	368	2	Y	1	1	1
							1	9						
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		24	1	369	2	Y	1		2
							1	9						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-		22	1	351	2	Y	1	1	2
							1	9						
01	403 N	364	-0-	-39	-0-		21	1	342	3	Y	1	1	2
							1	9						
02	364 N	316	-0-	-48	-0-		18	1	298	3	Y	-0-		2

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID -> 207425		COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6234 - 8334		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		6	RRCID -> 207427		COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6642 - 7020		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-		30	1	456	3	N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-		32	1	482	3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-		32	1	460	3	N	-0-		-0-
12	496 N	494	-0-	-2	-0-		29	1	465	3	N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-		29	1	477	3	N	-0-		-0-
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-		27	1	422	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID -> 207469		COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6660 - 7958		
09	600 N	566	-0-	-34	-0-		34	1	532	3	N	-0-		-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-		36	1	533	3	N	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-		37	1	525	3	N	-0-		-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-		33	1	514	3	N	-0-		-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-		30	1	486	3	N	-0-		-0-
02	532 N	384	-0-	-148	-0-		23	1	361	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207477	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6382 - 7662			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	150	2	Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	124	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	146	2	Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	168	3	Y	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	110	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #:		2	RRCID ->	207480	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6502 - 7922			
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1473	3	N	-0-		-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1548	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	-0-		61	1	1354	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	-0-		68	1	1484	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	-0-		60	1	1414	3	N	-0-		-0-
*02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1287	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		5	RRCID ->	207482	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6536 - 7945			
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	2260	3	N	-0-		-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	2215	3	N	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	2247	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	-0-		141	1	2227	3	N	-0-		-0-
01	2356 N	1720	-0-	-636	-0-	-0-		99	1	1621	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	1542	-0-	-698	-0-	-0-		91	1	1451	3	N	-0-		-0-

KELLY 127		WELL #:		6	RRCID ->	207521	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	4845 - 6231			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	317	2	Y	2	2	1
								2	9						1
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	350	2	Y	2	2	1
								2	9						1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	322	2	Y	2	2	1
								2	9						1
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-		20	1	306	2	Y	3	2	1
								3	9						2
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-		20	1	332	3	Y	1	2	1
								1	9						1
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	-0-		17	1	289	3	Y	-0-		1

MAYER 36		WELL #:		9	RRCID ->	207524	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	6458 - 7257			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		7	RRCID ->	207525	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	4937 - 6771			
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	-0-		972	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-		1050	2			N	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-		993	2			N	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		1002	2			N	-0-		-0-
01	1054 N	999	-0-	-55	-0-	-0-		999	3			N	-0-		-0-
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	-0-		844	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN, MACK 112		WELL #:		10	RRCID ->	207532	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	4671 - 6092	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		Y	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		10	RRCID ->	207535	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7010 - 7174	
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	154	1	440	2	Y	-0-		18
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	160	1	400	2	Y	-0-		18
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	148	1	301	2	Y	-0-		18
12	620 N	298	-0-	-322	-0-	114	1	184	2	Y	-0-		18
01	558 N	309	-0-	-249	-0-	130	1	179	3	Y	-0-		18
02	420 N	263	-0-	-157	-0-	103	1	160	3	Y	-0-		18

RICHARDSON 135		WELL #:		8	RRCID ->	207541	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	6807 - 7802	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51		WELL #:		5	RRCID ->	207545	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6630 - 8394	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	3	N	-0-		-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	50	1	686	3	N	-0-		-0-
12	806 N	700	-0-	-106	-0-	45	1	655	3	N	-0-		-0-
01	806 N	678	-0-	-128	-0-	45	1	633	3	N	-0-		-0-
02	700 N	433	-0-	-267	-0-	30	1	403	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		31	RRCID ->	207598	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6600 - 7953	
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		29	RRCID ->	207602	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	6586 - 8902	
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	53	1	697	3	N	-0-		-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	53	1	740	3	N	-0-		-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	N	-0-		-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	3	N	-0-		-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	52	1	752	2	N	-0-		-0-
02	756 N	581	-0-	-175	-0-	40	1	541	2	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	207645	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6457 - 7964	
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2		N	-0-			-0-
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2		N	-0-			-0-
12	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792	3	1	9	N	1	8	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #:		3	RRCID ->	207648	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6475 - 7960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		12	1	259	3	N	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-		6	1	128	3	N	-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-		3	1	77	3	N	-0-
12	279 N	91	-0-	-188	-0-		4	1	87	3	N	-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-		3	1	69	3	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-		3	1	66	3	N	-0-

GALBREATH 66		WELL #:		13	RRCID ->	207667	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4774 - 5892
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	2	Y	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	Y	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		4	1	36	2	Y	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	36	2	Y	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		4	1	33	3	Y	-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	Y	-0-

GALBREATH 66		WELL #:		15	RRCID ->	207669	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5288 - 5921
09	300 N	260	-0-	-40	-0-		26	1	233	2	Y	4
							1	9				
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		36	1	326	2	Y	1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		39	1	319	2	Y	3
							2	9				
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-		39	1	305	2	Y	4
							1	9				
01	372 N	300	-0-	-72	-0-		32	1	266	3	Y	2
							2	9				
02	336 N	296	-0-	-40	-0-		34	1	261	3	Y	3
							1	9				

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		1	RRCID ->	207673	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6474 - 7590
09	420 N	378	-0-	-42	-0-		27	1	351	3	N	-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-		26	1	368	3	N	-0-
11	420 N	392	-0-	-28	-0-		24	1	368	3	N	-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-		24	1	324	3	N	-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-		26	1	373	2	N	-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-		24	1	322	2	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		13	RRCID ->	207674	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 - 8528
09	690 N	631	-0-	-59	-0-		45	1	586	3	N	-0-
10	713 N	684	-0-	-29	-0-		46	1	638	3	N	-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-		44	1	657	3	N	-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-		40	1	547	3	N	-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-		48	1	694	2	N	-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		45	1	602	2	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		39	RRCID ->	207723	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 - 8350
09	1020 N	945	-0-	-75	-0-		67	1	878	3	N	-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-		67	1	930	3	N	-0-
11	1050 N	1008	-0-	-42	-0-		63	1	945	3	N	-0-
12	992 N	896	-0-	-96	-0-		61	1	835	3	N	-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		67	1	974	2	N	-0-
02	952 N	897	-0-	-55	-0-		62	1	835	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		34	RRCID ->	207725	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 - 9076
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	18	1	239	3	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-	-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	N	-0-	-0-
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	17	1	234	2	N	-0-	-0-

RICHARDSON 134		WELL #:		3	RRCID ->	207728	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 - 7690
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-	1
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	1
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	1

BLOODWORTH		WELL #:		1201	RRCID ->	207731	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9099	PERF.	6478 - 8911
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	23	1	300	3	N	-0-	-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	N	-0-	-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	21	1	310	3	N	-0-	-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	N	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	21	1	308	2	N	-0-	-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	20	1	265	2	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	207733	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622
09	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	105	1	1370	3	N	1	1 8 -0-
10	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	103	1	1436	3	N	-0-	-0-
11	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	89	1	1344	3	N	-0-	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	3	N	-0-	-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	105	1	1515	2	N	-0-	-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	N	-0-	-0-

GALBREATH 66		WELL #:		17	RRCID ->	207736	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5383 - 5500
09	510 N	420	-0-	-90	-0-	42	1	377	2	Y	1	6
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	44	1	404	2	Y	1	5 1 2
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	47	1	383	2	Y	2	4
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	37	1	285	2	Y	1	5
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	36	1	302	3	Y	3	5 1 3
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	43	1	329	3	Y	-0-	3

VALLIANT		WELL #:		7	RRCID ->	207909	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7113 - 8440
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	3	N	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	N	-0-	-0-
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	32	1	457	2	N	-0-	-0-
02	588 N	413	-0-	-175	-0-	29	1	384	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 124		WELL #:		20	RRCID ->	207910	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5046 -	6432	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	40	1	756	2	Y	4	4	1	4
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	Y	5	5	1	4
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	42	1	799	2	Y	8	6	1	3 8
12	837 N	620	-0-	-217	-0-	29	1	584	2	Y	6	4	1	2 8
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	37	1	750	3	Y	6	5	1	4
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	36	1	691	3	Y	5	6	1	3

KELLY 124		WELL #:		19	RRCID ->	207911	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5242 -	6350	
09	690 N	646	-0-	-44	-0-	32	1	610	2	Y	4	3	1	4
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	34	1	644	2	Y	3	4	1	3
11	660 N	659	-0-	-1	-0-	32	1	619	2	Y	7	5	1	2 8
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	30	1	603	2	Y	5	3	1	2 8
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	623	3	Y	5	5	1	3
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	29	1	565	3	Y	5	5	1	3

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		17	RRCID ->	207915	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6484 -	7282	
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-			-0-
12	899 N	725	-0-	-174	-0-	32	1	693	3	N	-0-			-0-
01	837 N	684	-0-	-153	-0-	28	1	656	3	N	-0-			-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	692	3	N	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207928	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6260 -	7529	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	23	1	300	3	N	-0-			-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	21	1	285	3	N	-0-			-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	18	1	272	3	N	-0-			-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	23	1	312	3	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	-0-			-0-

GALBRAITH 79		WELL #:		8	RRCID ->	207942	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4582 -	5939	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	Y	1			2
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	73	1	666	2	Y	1	1	1	2
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	49	1	402	2	Y	2			4
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	Y	1			5
01	744 N	529	-0-	-215	-0-	56	1	469	3	Y	4	5	1	4
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	417	3	Y	1			5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMULATIVE STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	4	1 1	-0-
						4	9						
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	20	1	209	2	Y	9	8 8	1
						10	9						
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	15	15 8	1
						17	9						
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	5	5 8	1
						6	9						
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	10	10 8	1
						11	9						

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

09	510 N	477	-0-	-33	-0-	34	1	443	3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	N	-0-		-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	32	1	489	3	N	-0-		-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	31	1	427	3	N	-0-		-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	N	-0-		-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	32	1	428	2	N	-0-		-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

09	300 N	223	-0-	-77	-0-	14	1	209	3	N	-0-		-0-
10	279 N	215	-0-	-64	-0-	14	1	201	3	N	-0-		-0-
11	240 N	167	-0-	-73	-0-	11	1	156	3	N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

09	1080 N	801	-0-	-279	-0-	80	1	719	2	Y	2		11
						2	9						
10	1054 N	607	-0-	-447	-0-	60	1	546	2	Y	1	9 1	3
						1	9						
11	960 N	52	-0-	-908	-0-	6	1	46	2	Y	-0-		3
12	837 N	221	-0-	-616	-0-	25	1	195	2	Y	1		4
						1	9						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	1209	3	Y	10	4 1	10
						11	9						
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	136	1	1036	3	Y	2		12
						2	9						

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

09	450 N	404	-0-	-46	-0-	29	1	375	3	N	-0-		-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	3	N	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	2	N	-0-		-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

09	270 N	242	-0-	-28	-0-	17	1	225	3	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	16	1	244	3	N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		11	RRCID ->	208028	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 4808 - 6830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	Y	-0-	-0-	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	Y	-0-	-0-	
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	902 2	Y	-0-	-0-	
12		930 N	808	-0-	-122	-0-	808 2	Y	-0-	-0-	
01		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 3	Y	-0-	-0-	
02		840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3	Y	-0-	-0-	

CUSENBARY 59		WELL #:		2	RRCID ->	208030	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4084 - 5354
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	82 1	1114 3	N	-0-	-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	81 1	1158 3	N	-0-	-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	70 1	1032 3	N	-0-	-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71 1	955 3	N	-0-	-0-
01		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	73 1	937 3	N	-0-	-0-
02		1036 N	906	-0-	-130	-0-	67 1	839 3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 21 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	208037	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5493 - 8862
09		990 N	935	-0-	-55	-0-	56 1	879 3	N	-0-	-0-
10		992 N	974	-0-	-18	-0-	59 1	915 3	N	-0-	-0-
11		960 N	925	-0-	-35	-0-	56 1	869 3	N	-0-	-0-
12		961 N	587	-0-	-374	-0-	35 1	552 3	N	-0-	-0-
01		961 N	231	-0-	-730	-0-	14 1	217 3	N	-0-	-0-
*02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	63 1	936 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 142		WELL #:		22	RRCID ->	208038	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5206 - 6572
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	670 2	Y	4	3 1 4
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	47 1	686 2	Y	3	4 1 3
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	43 1	631 2	Y	7	5 1 2 8 3
12		713 N	684	-0-	-29	-0-	42 1	636 2	Y	5	3 1 2 8 3
01		744 N	686	-0-	-58	-0-	41 1	639 3	Y	5	5 1 3
02		616 N	615	-0-	-1	-0-	38 1	571 3	Y	5	5 1 3

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208047	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6518 - 8446
09		780 N	297	-0-	-483	-0-	21 1	276 3	N	-0-	-0-
10		806 N	595	-0-	-211	-0-	40 1	555 3	N	-0-	-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	57 1	859 3	N	-0-	-0-
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	69 1	957 3	N	-0-	-0-
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	64 1	930 2	N	-0-	-0-
*02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	852 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SHURLEY 142		WELL #: 19		RRCID -> 208112		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-		53 1	773 2	Y	4	4 1	4
							4 9					
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		68 1	994 2	Y	6	5 1	5
							7 9					
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		58 1	837 2	Y	5	7 1	3
							6 9					
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-		53 1	789 2	Y	6	5 1	4
							7 9					
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-		50 1	774 3	Y	6	6 1	4
							7 9					
02	840 N	726	-0-	-114	-0-		45 1	675 3	Y	5	6 1	3
							6 9					

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208130		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588			
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-		53 1	691 3	N	-0-		-0-
10	868 N	810	-0-	-58	-0-		54 1	756 3	N	-0-		-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-		51 1	766 3	N	-0-		-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-		57 1	790 3	N	-0-		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		54 1	787 2	N	-0-		-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-		54 1	725 2	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 18		RRCID -> 208152		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373			
09	1140 N	1066	-0-	-74	-0-		53 1	1006 2	Y	6	6 1	6
							7 9					
10	1178 N	1096	-0-	-82	-0-		55 1	1033 2	Y	7	7 1	6
							8 9					
11	1110 N	1060	-0-	-50	-0-		52 1	998 2	Y	9	7 1	4 8
							10 9					
12	1116 N	1061	-0-	-55	-0-		50 1	1000 2	Y	10	6 1	3 8
							11 9					
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-		50 1	1003 3	Y	8	8 1	5
							9 9					
02	980 N	957	-0-	-23	-0-		47 1	903 3	Y	6	7 1	4
							7 9					

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5A		RRCID -> 208153		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985			
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		133 2		Y	-0-		-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-		130 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	93	-0-	-57	-0-		93 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-		77 2		Y	-0-		-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-		59 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-		33 3		Y	-0-		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 28		RRCID -> 208154		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836			
09	570 N	535	-0-	-35	-0-		38 1	497 3	N	-0-		-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-		38 1	526 3	N	-0-		-0-
11	600 N	566	-0-	-34	-0-		35 1	531 3	N	-0-		-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-		35 1	480 3	N	-0-		-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-		38 1	555 2	N	-0-		-0-
02	532 N	521	-0-	-11	-0-		36 1	485 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		6A	RRCID ->	208155	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5742 - 5980
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		2A	RRCID ->	208159	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5090 - 5956
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		6	RRCID ->	208160	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2840 - 3684
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	300	1	416	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	304	1	436	2	Y	-0-	-0-
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	263	1	396	2	Y	-0-	-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	245	1	431	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	679	-0-	-65	-0-	280	1	399	3	Y	-0-	-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	62	1	354	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1724	RRCID ->	208168	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786 - 8596
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	219	1	248	3	N	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	229	1	289	3	N	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	221	1	590	3	N	-0-	-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	246	1	567	3	N	-0-	-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	244	1	501	3	N	-0-	-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	216	1	389	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1728	RRCID ->	208173	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752 - 8397
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	3	N	-0-	-0-
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	51	1	802	3	N	-0-	-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	50	1	770	3	N	-0-	-0-
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	49	1	784	3	N	-0-	-0-
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	51	1	769	3	N	-0-	-0-
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	46	1	685	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		404S	RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	2758 - 3290
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	13	1	507	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	13	1	505	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	12	1	474	3	Y	-0-	-0-
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	12	1	450	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	12	1	449	3	Y	-0-	-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	11	1	373	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		16	RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690 - 8702
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	23	1	359	3	N	-0-	-0-
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	27	1	424	3	N	-0-	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	21	1	332	3	N	-0-	-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-	-0-
01	465 N	404	-0-	-61	-0-	25	1	379	3	N	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208196	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7332 - 8586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	38 1	495 3	N	-0-				-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	38 1	531 3	N	-0-				-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	35 1	527 3	N	-0-				-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	34 1	463 3	N	-0-				-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38 1	545 2	N	-0-				-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	35 1	470 2	N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208198	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6284 - 8615	
09	2850 X	2004	-0-	-846	-0-	142 1	1862 3	N	-0-				-0-
10	2914 X	2594	-0-	-320	-0-	174 1	2420 3	N	-0-				-0-
11	2700 X	2536	-0-	-164	-0-	158 1	2378 3	N	-0-				-0-
12	2790 X	2363	-0-	-427	-0-	160 1	2203 3	N	-0-				-0-
01	2790 X	1003	-0-	-1787	-0-	65 1	938 2	N	-0-				-0-
02	2380 X	1540	-0-	-840	-0-	106 1	1434 2	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		8A	RRCID ->	208231	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5048 - 5819	
09	870 N	722	-0-	-148	-0-	722 2		Y	-0-				-0-
10	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 2		Y	-0-				-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-				-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 2		Y	-0-				-0-
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	682 3		Y	-0-				-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-				-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		7	RRCID ->	208241	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	4647 - 5554	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				3
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-				3
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-				3
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		Y	-0-				3
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-				3
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 3		Y	-0-				3

CUSENBARY 60		WELL #:		9	RRCID ->	208243	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4104 - 5268	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-				5
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		Y	-0-				5
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-				5
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-				5
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-				5
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	676 3		Y	-0-				5

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5681 - 5952	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208249	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6593 - 9190	
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	183 3	N	-0-				-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	14 1	194 3	N	-0-				-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	13 1	196 3	N	-0-				-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	13 1	178 3	N	-0-				-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	-0-				-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208260	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5436 - 8071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	570 N	544	-0-	-26	-0-	35 1	506 2	Y	3	3 1		3	
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	36 1	521 2	Y	3	3 1		3	
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	33 1	479 2	Y	3	4 1		2	
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	32 1	479 2	Y	4	3 1		3	
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	31 1	472 3	Y	3	4 1		2	
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	28 1	424 3	Y	3	3 1		2	

SHURLEY 142		WELL #:		21	RRCID ->	208276	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	5138 - 6501	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	26 1	376 2	Y	2	2 1		2	
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29 1	422 2	Y	2	2 1		2	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27 1	396 2	Y	4	3 1	1 8	2	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1	393 2	Y	3	2 1	1 8	2	
01	465 N	402	-0-	-63	-0-	24 1	375 3	Y	3	3 1		2	
02	392 N	217	-0-	-175	-0-	13 1	197 3	Y	6	4 1		4	

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208278	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7621 - 8564	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	78 1	897 2	N	-0-			-0-	
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	81 1	923 2	N	-0-			-0-	
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	73 1	883 2	N	-0-			-0-	
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	77 1	867 2	N	-0-			-0-	
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	84 1	920 2	N	-0-			-0-	
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	73 1	858 2	N	-0-			-0-	

MITCHELL, TOM 3		WELL #:		7	RRCID ->	208296	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7049 - 8129	
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	29 1	447 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	26	-0-	-501	-0-	2 1	24 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	7	-0-	-503	-0-	7 3		N	-0-			-0-	
12	496 N	3	-0-	-493	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	51 1	837 3	N	-0-			-0-	
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33 1	529 3	N	-0-			-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208307	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6216 - 7655	
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	N	-0-			-0-	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	44 1	663 3	N	-0-			-0-	
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	43 1	618 3	N	-0-			-0-	
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	40 1	630 3	N	-0-			-0-	
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	38 1	628 3	N	-0-			-0-	
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	35 1	552 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 172		WELL #:		12	RRCID ->	208316	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5709 - 8769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	74	1	1151	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	69	1	1076	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	663	-0-	-577	-0-	39	1	624	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	73	1	1100	3	N	-0-		-0-
02	1064 N	842	-0-	-222	-0-	53	1	789	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		6	RRCID ->	208318	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3910 - 3960	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	40	1	373	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	37	1	352	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	38	1	334	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	37	1	347	3	Y	-0-		-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	35	1	317	3	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		22	RRCID ->	208324	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6422 - 8580	
09	540 N	492	-0-	-48	-0-	35	1	457	3	N	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	475	3	N	-0-		-0-
01	589 N	429	-0-	-160	-0-	28	1	401	2	N	-0-		-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	N	-0-		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208326	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6960 - 8552	
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	38	1	496	3	N	-0-		-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	38	1	524	3	N	-0-		-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	35	1	527	3	N	-0-		-0-
12	558 N	504	-0-	-54	-0-	34	1	470	3	N	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	2	N	-0-		-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	34	1	463	2	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1534	RRCID ->	208329	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	5293 - 6239	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-		-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	42	1	647	3	N	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	671	3	N	-0-		-0-
01	744 N	649	-0-	-95	-0-	40	1	609	3	N	-0-		-0-
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	39	1	582	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3413	RRCID ->	208330	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5138 - 6386	
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	31	1	490	3	N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	34	1	517	3	N	-0-		-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	31	1	464	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401	COMPL. DATE 07/18/2004	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 7052	-	7382				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	28 1	430 2	Y	1	1	2 1		1
						1 9							
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	463 2	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	28 1	462 2	Y	2	2	2 1		1
						2 9							
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	24 1	418 2	Y	2	2			3
						2 9							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 7039	-	7399				
09	600 N	508	-0-	-92	-0-	31 1	476 2	Y	1	2	1		1
						1 9							
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31 1	505 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	Y	2	2	1		1
						2 9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	555 2	Y	4	3	1		2
						4 9							
01	527 N	524	-0-	-3	-0-	29 1	493 2	Y	2	3	1		1
						2 9							
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	24 1	422 2	Y	2	2			3
						2 9							
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3010	-	3768				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 8		RRCID -> 208452	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2923	-	4306				
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52 1	73 2	Y	-0-				-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	52 1	75 2	Y	-0-				-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	45 1	68 2	Y	-0-				-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	41 1	73 2	Y	-0-				-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	48 1	68 3	Y	-0-				-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	12 1	67 3	Y	-0-				-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208454	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6263	-	7732				
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43 1	662 3	N	1	1	8		-0-
						1 9							
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	43 1	638 3	N	-0-				-0-
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	42 1	607 3	N	-0-				-0-
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	40 1	630 3	N	-0-				-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	36 1	590 3	N	-0-				-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	36 1	571 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	N	-0-			-0-
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	41	1	638	3	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	3	N	-0-			-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	35	1	559	3	N	-0-			-0-
01	682 N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	N	-0-			-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	34	1	508	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

09	750 N	222	-0-	-528	-0-	13	1	209	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	775 N	64	-0-	-711	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	1	-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	892	2	Y	6	3	1	3
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	5	4	1	4
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	2	4	1	2
02	896 N	650	-0-	-246	-0-	35	1	614	3	Y	1			3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

09	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	63	1	968	2	Y	3	5	1	1 8 2
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	6	5	1	3
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	4	5	1	2
12	1054 N	911	-0-	-143	-0-	51	1	856	2	Y	4	4	1	2
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	62	1	1036	2	Y	4	4	1	2
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	15	11	8	6

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	N	-0-			-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1209	3	N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	48	1	1075	3	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	49	1	1153	3	N	-0-			-0-
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		5	RRCID ->	208515	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6343 - 6715			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-	-0-	
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	3	N	-0-	-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	3	N	-0-	-0-	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	N	-0-	-0-	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	3	N	-0-	-0-	
02	28	N	8	-0-	-20	-0-		8	3			N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		68	RRCID ->	208523	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6586 - 7192			
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-	-0-	
10	372	N	319	-0-	-53	-0-		319	2			N	-0-	-0-	
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-	-0-	
12	372	N	292	-0-	-80	-0-		292	2			N	-0-	-0-	
01	310	N	308	-0-	-2	-0-		308	3			N	-0-	-0-	
02	364	N	282	-0-	-82	-0-		282	3			N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	208525	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6942 - 7166			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-	-0-	
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	31	N	11	-0-	-20	-0-		11	3			N	-0-	-0-	
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-	-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	208526	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8194	PERF.	6178 - 6951			
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-	-0-	
10	124	N	119	-0-	-5	-0-		119	2			N	-0-	-0-	
11	120	N	114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-	-0-	
12	124	N	117	-0-	-7	-0-		117	2			N	-0-	-0-	
01	124	N	112	-0-	-12	-0-		112	3			N	-0-	-0-	
02	112	N	102	-0-	-10	-0-		102	3			N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 189		WELL #:		14	RRCID ->	208529	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	6647 - 8035			
09	570	N	548	-0-	-22	-0-		33	1	515	3	N	-0-	-0-	
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-		35	1	548	3	N	-0-	-0-	
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-		33	1	509	3	N	-0-	-0-	
12	558	N	519	-0-	-39	-0-		31	1	488	3	N	-0-	-0-	
01	589	N	516	-0-	-73	-0-		32	1	484	3	N	-0-	-0-	
02	504	N	463	-0-	-41	-0-		29	1	434	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2072S	RRCID ->	208545	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6037 - 6056			
09	30	N	25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-	-0-	
10	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-	-0-	
11	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-	-0-	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-	-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-	-0-	
02	28	N	18	-0-	-10	-0-		18	3			N	-0-	-0-	

CUSENBARY 60		WELL #:		16	RRCID ->	208549	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	5728	PERF.	4004 - 5264			
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			Y	-0-	5	
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			Y	-0-	5	
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-		610	2			Y	-0-	5	
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-		633	2			Y	-0-	5	
01	651	N	617	-0-	-34	-0-		617	3			Y	-0-	5	
02	560	N	537	-0-	-23	-0-		537	3			Y	-0-	5	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	208553	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6334 - 7020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	208554	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5368 - 8199
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	208556	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6046 - 7743
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-		-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-
12	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	73	1	Y	-0-		-0-
01	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
02	1176	N	810	-0-	-366	-0-	52	1	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		15	RRCID ->	208558	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	5658 - 8919
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	76	1	N	-0-		-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	79	1	N	-0-		-0-
11	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	72	1	N	-0-		-0-
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	76	1	N	-0-		-0-
01	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	75	1	N	-0-		-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	68	1	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3303	RRCID ->	208565	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	7120 - 8526
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	1	1	1
							1	9				
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2	2	1
							2	9				
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	2	2	1
							2	9				
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	2	2	1
							2	9				
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	Y	2	2	1
							2	9				
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	14	1	Y	1		2
							1	9				

SIMMONS RANCH		WELL #:		72	RRCID ->	208566	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6179 - 8110
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N	-0-		-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3113	RRCID ->	208569	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7024 -	8323		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		681 N	681	-0-	-0-	41	1	640	3	N	-0-			-0-
10		686 N	686	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-			-0-
11		630 N	514	-0-	-116	34	1	480	3	N	-0-			-0-
12		713 N	666	-0-	-47	40	1	626	3	N	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	42	1	690	3	N	-0-			-0-
*02		611 N	611	-0-	-0-	36	1	575	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208570	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8769	PERF. 7555 -	8667		
09		330 N	323	-0-	-7	26	1	297	2	N	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19	26	1	296	2	N	-0-			-0-
11		330 N	301	-0-	-29	23	1	278	2	N	-0-			-0-
12		341 N	298	-0-	-43	24	1	274	2	N	-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6	25	1	279	2	N	-0-			-0-
02		280 N	276	-0-	-4	22	1	254	2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1138E	RRCID ->	208572	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6228 -	6298		
09		720 N	601	-0-	-119	601	3			N	-0-			-0-
10		744 N	531	-0-	-213	531	3			N	-0-			-0-
11		720 N	624	-0-	-96	624	3			N	-0-			-0-
12		651 N	651	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02		588 N	532	-0-	-56	532	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		15	RRCID ->	208573	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5751 -	8846		
09		1020 N	986	-0-	-34	59	1	927	3	N	-0-			-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	58	1	907	3	N	-0-			-0-
11		990 N	928	-0-	-62	56	1	872	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	928	-0-	-95	55	1	873	3	N	-0-			-0-
01		961 N	915	-0-	-46	57	1	858	3	N	-0-			-0-
02		868 N	850	-0-	-18	53	1	797	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9203S	RRCID ->	208576	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	5431	PERF. 4888 -	5194		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9312S	RRCID ->	208580	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4900 -	5239		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER 16		WELL #:		3	RRCID ->	208581	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5982 -	7303		
09		120 N	77	-0-	-43	3	1	74	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	61	-0-	-32	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	67	-0-	-17	3	1	64	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7058	- 7370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	630 N	555	-0-	-75	-0-	34 1	2	519 2	Y	2	3 1	1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	35 1	4	564 2	Y	4	3 1	2
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	2	547 2	Y	2	3 1	1
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35 1	4	580 2	Y	4	3 1	2
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33 1	2	554 2	Y	2	3 1	1
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	29 1	2	496 2	Y	2		3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 7144	- 7486			
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	1	319 2	Y	1	1 1	1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21 1	2	342 2	Y	2	2 1	1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	2	322 2	Y	2	2 1	1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	2	351 2	Y	2	2 1	1
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20 1	2	333 2	Y	2	2 1	1
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	1	306 2	Y	1		2

MAYER RANCH "J"		WELL #: 902		RRCID -> 208586	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 6574	- 7828			
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	58 1	-0-	974 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60 1	1	983 3	N	1	1 8	-0-
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	52 1	-0-	894 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	53 1	-0-	894 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	943	-0-	-111	-0-	49 1	-0-	894 3	N	-0-		-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	44 1	-0-	822 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 18		RRCID -> 208588	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5060	- 6470			
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	61 1	7	1150 2	Y	7	7 1	7
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	64 1	7	1209 2	Y	7	8 1	6
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	60 1	15	1150 2	Y	15	9 1	7 8
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	57 1	11	1133 2	Y	11	7 1	3 8
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	56 1	8	1131 3	Y	8	9 1	5
*02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	59 1	10	1139 3	Y	10	9 1	1 8

SIMMONS RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 208589	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6254	- 7172			
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	-0-		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	-0-		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GALBREATH 79		WELL #:		10	RRCID ->	208590	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	4796 - 5886
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	99 1	895 2	Y	3			7
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	107 1	982 2	Y	3	6 1		4
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	105 1	867 2	Y	4			8
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109 1	837 2	Y	3			11
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	89 1	753 3	Y	5	10 1		6
02	924 N	738	-0-	-186	-0-	86 1	650 3	Y	2			8

SHURLEY 123		WELL #:		19	RRCID ->	208591	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6356 - 6437
09	690 N	610	-0-	-80	-0-	31 1	577 2	Y	2	3 1		3
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	34 1	640 2	Y	4	4 1		3
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	32 1	614 2	Y	7	5 1	2 8	3
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	31 1	611 2	Y	5	3 1	2 8	3
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	30 1	598 3	Y	5	5 1		3
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	29 1	563 3	Y	4	4 1		3

GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3305	RRCID ->	208593	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7112 - 7734
09	450 N	256	-0-	-194	-0-	15 1	239 2	Y	2	2 1		1
10	465 N	203	-0-	-262	-0-	12 1	190 2	Y	1	1 1		1
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	12 1	196 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	9 1	157 2	Y	1	1 1		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y	2	1 1		1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	1			2

WILSON, DUKE 172		WELL #:		15	RRCID ->	208598	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5800 - 7788
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57 1	905 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	65 1	1013 3	N	-0-			-0-
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	50 1	778 3	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63 1	1001 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	66 1	996 3	N	-0-			-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54 1	801 3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #:		4	RRCID ->	208641	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5302 - 8289
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44 1	660 2	Y	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 1	688 2	Y	-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	44 1	674 2	Y	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	46 1	713 2	Y	-0-			-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	44 1	688 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	41 1	595 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DUNBAR, NED		WELL #:		80	RRCID ->	208676	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5179 - 6106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	90 1	259 2	N	-0-				-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	93 1	247 2	N	-0-				-0-
11		360 N	313	-0-	-47	-0-	90 1	223 2	N	-0-				-0-
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	93 1	217 2	N	-0-				-0-
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	93 1	214 3	N	-0-				-0-
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	84 1	188 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #:		17	RRCID ->	208678	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5672 - 6886		
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	65 1	946 2	Y	5	3 1			5
							6 9							
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	83 1	1199 2	Y	7	6 1			6
							8 9							
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79 1	1153 2	Y	7	8 1			5
							8 9							
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72 1	1071 2	Y	7	6 1			6
							8 9							
01		1302 N	1108	-0-	-194	-0-	67 1	1033 3	Y	7	8 1			5
							8 9							
02		1148 N	875	-0-	-273	-0-	54 1	814 3	Y	6	7 1			4
							7 9							

MAYER 7		WELL #:		3	RRCID ->	208682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7003 - 7334		
09		660 N	625	-0-	-35	-0-	38 1	587 3	N	-0-				-0-
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	40 1	595 3	N	-0-				-0-
11		630 N	589	-0-	-41	-0-	38 1	551 3	N	-0-				-0-
12		651 N	578	-0-	-73	-0-	34 1	544 3	N	-0-				-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	35 1	577 3	N	-0-				-0-
*02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 3	N	-0-				-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	208693	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5238 - 8143		
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	34 1	500 2	Y	-0-				-0-
10		837 N	799	-0-	-38	-0-	48 1	751 2	Y	-0-				-0-
11		810 N	602	-0-	-208	-0-	37 1	565 2	Y	-0-				-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	41 1	636 2	Y	-0-				-0-
01		837 X	555	-0-	-282	-0-	34 1	521 2	Y	-0-				-0-
02		728 X	556	-0-	-172	-0-	36 1	520 2	Y	-0-				-0-

MORRIS 64		WELL #:		8	RRCID ->	208694	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5252 - 5854		
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	43 1	450 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
10		620 N	531	-0-	-89	-0-	49 1	481 2	Y	1				2
							1 9							
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	45 1	459 2	Y	1	2 1			1
							1 9							
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	43 1	405 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	49 1	448 3	Y	1				2
							1 9							
02		476 N	243	-0-	-233	-0-	24 1	219 3	Y	-0-	2 1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	56	1	807	2	Y	4	4	1			4
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	Y	5	5	1			4
11	870 N	771	-0-	-99	-0-	49	1	716	2	Y	5	6	1			3
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	52	1	776	2	Y	5	4	1			4
01	899 N	800	-0-	-99	-0-	48	1	746	3	Y	5	6	1			3
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44	1	671	3	Y	5	5	1			3

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1200	3	N	-0-					-0-
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1263	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	42	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1111	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

09	930 N	630	-0-	-300	-0-	63	1	565	2	Y	2					11
10	992 N	805	-0-	-187	-0-	79	1	724	2	Y	2	9	1			4
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	Y	3					7
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	Y	2					9
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	74	1	623	3	Y	5	9	1			5
02	728 N	632	-0-	-96	-0-	73	1	558	3	Y	1					6

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

09	390 N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

09	840 N	822	-0-	-18	-0-	72	1	748	2	Y	2	3	1			1
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	78	1	766	2	Y	2					3
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	71	1	715	2	Y	2	3	1			2
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	78	1	727	2	Y	2	3	1			1
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	80	1	744	3	Y	2					3
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	677	3	Y	1	3	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	109 1	375 2		Y	2	1 1		1
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	132 1	639 2		Y	2			3
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	102 1	411 2		Y	-0-	2 1		1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	145 1	619 2		Y	2	2 1		1
01	775 N	492	-0-	-283	-0-	116 1	375 3		Y	1			2
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	125 1	422 3		Y	1	2 1		1

MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2		Y	2	3 1		1
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	76 1	747 2		Y	2			3
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	74 1	747 2		Y	2	3 1		2
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	83 1	780 2		Y	2	3 1		1
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	85 1	785 3		Y	2			3
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	79 1	713 3		Y	1	3 1		1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

09	300 N	244	-0-	-56	-0-	15 1	228 2		Y	1	1 1		1
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2		Y	1	1 1		1
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2		Y	2	1 1		1
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	13 1	222 2		Y	-0-	1 1		-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 1	361 2		Y	2			2

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

09	1320 N	922	-0-	-398	-0-	81 1	840 2		Y	1	3 1		1
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	87 1	855 2		Y	3			4
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	79 1	799 2		Y	1	3 1		2
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	83 1	778 2		Y	2	3 1		1
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	85 1	782 3		Y	2			3
02	812 N	802	-0-	-10	-0-	80 1	721 3		Y	1	3 1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 34		WELL #:		12	RRCID ->	208933	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	6393 - 7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	330	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-		1
10		342 N	342	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11		349 N	349	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	1		2
						1	9						
12		364 N	364	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01		360 N	360	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-	1 1	1
02		336 N	321	-0-	-15	18	1	302	3	Y	1		2
						1	9						

CUSENBARY 59		WELL #:		7	RRCID ->	208936	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	4616 - 5160	
09		30 N	20	-0-	-10	1	1	19	3	N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	2	1	25	3	N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	2	1	26	3	N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-		-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #:		8	RRCID ->	208937	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4516 - 5490	
09		630 N	603	-0-	-27	41	1	562	3	N	-0-		-0-
10		651 N	588	-0-	-63	38	1	550	3	N	-0-		-0-
11		600 N	589	-0-	-11	38	1	551	3	N	-0-		-0-
12		620 N	525	-0-	-95	36	1	489	3	N	-0-		-0-
01		597 N	597	-0-	-0-	43	1	554	3	N	-0-		-0-
02		560 N	538	-0-	-22	40	1	498	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		7	RRCID ->	208942	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6796 - 8480	
09		485 N	485	-0-	-0-	31	1	454	3	N	-0-		-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	32	1	470	3	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	33	1	451	3	N	-0-		-0-
12		496 N	488	-0-	-8	32	1	456	3	N	-0-		-0-
01		496 N	492	-0-	-4	33	1	459	3	N	-0-		-0-
02		448 N	246	-0-	-202	17	1	229	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		25	RRCID ->	209020	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7080 - 8846	
09		390 N	355	-0-	-35	25	1	330	3	N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-		-0-
11		390 N	376	-0-	-14	23	1	353	3	N	-0-		-0-
12		372 N	346	-0-	-26	23	1	323	3	N	-0-		-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	26	1	375	2	N	-0-		-0-
02		364 N	346	-0-	-18	24	1	322	2	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3212	RRCID ->	209153	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7012 - 8151	
09		780 N	747	-0-	-33	45	1	700	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10		785 N	785	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11		690 N	642	-0-	-48	36	1	604	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12		775 N	302	-0-	-473	17	1	283	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01		775 N	648	-0-	-127	36	1	610	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*02		637 N	637	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	3		4
						3	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	84	1	660 3	N	-0-			-0-
10	899 N	669	-0-	-230	-0-	87	1	582 3	N	-0-			-0-
11	870 N	580	-0-	-290	-0-	84	1	496 3	N	-0-			-0-
12	775 N	346	-0-	-429	-0-	62	1	284 3	N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	87	1	566 3	N	-0-			-0-
02	532 N	479	-0-	-53	-0-	65	1	414 3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

09	360 N	261	-0-	-99	-0-	16	1	245 2	Y	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324 2	Y	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349 2	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349 2	Y	-0-			-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318 2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406 3	N	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	23	1	376 3	N	-0-			-0-
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335 3	N	-0-			-0-
12	434 N	349	-0-	-85	-0-	20	1	329 3	N	-0-			-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319 3	N	-0-			-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	16	1	292 3	N	-0-			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	148	1	602 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	155	1	609 2	Y	2			3
						2	9						
11	780 N	668	-0-	-112	-0-	142	1	524 2	Y	2	3	1	2
						2	9						
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	157	1	597 2	Y	2	3	1	1
						2	9						
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	154	1	564 3	Y	1			2
						1	9						
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	140	1	506 3	Y	2	3	1	1
						2	9						

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

09	330 N	311	-0-	-19	-0-	20	1	291 2	Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	20	1	306 2	Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298 2	Y	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	18	1	264 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			4
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			4
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-			4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-			4
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-			4
02	532 N	385	-0-	-147	-0-	385	3			Y	-0-			3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

09	3000 N	1888	-0-	-1112	2477	1887	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	3100 N	2340	-0-	-760	1717	2340	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	1968	-0-	-1032	685	1968	2			Y	-0-			-0-
12	2554 N	1869	-0-	-685	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-
01	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			Y	-0-			-0-
02	1848 N	1798	-0-	-50	-0-	1795	3	3	9	Y	3	3	8	-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	28 X	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

09	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

09	480 N	431	-0-	-49	-0-	26	1	404	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	427	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	22	1	381	2	Y	2			3
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3210	RRCID ->	209299	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 7142 -	8438
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	38 1	591 2	Y	2	3 1		2
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	40 1	642 2	Y	3	3 1		2
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	Y	2	3 1		1
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40 1	667 2	Y	4	3 1		2
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	37 1	627 2	Y	2	3 1		1
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	32 1	561 2	Y	3			4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209302	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6590 -	7980
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	44 1	677 3	N	-0-			-0-
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	46 1	685 3	N	-0-			-0-
11	720 N	460	-0-	-260	-0-	30 1	430 3	N	-0-			-0-
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	28 1	434 3	N	-0-			-0-
01	744 N	386	-0-	-358	-0-	22 1	364 3	N	-0-			-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	14 1	226 3	N	-0-			-0-

FIELDS 55		WELL #:		13	RRCID ->	209343	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5172 -	5844
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-			-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	957	-0-	-159	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 3		Y	-0-			-0-
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		108	RRCID ->	209368	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6201	PERF. 5144 -	6006
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-	661 2		N	-0-			-0-
12	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		N	-0-			-0-
01	806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3		N	-0-			-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		14	RRCID ->	209370	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6250 -	7594
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		11	RRCID ->	209372	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6204 -	7845
09	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	107 1	1472 3	N	-0-			-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	135 1	1520 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	129 1	1380 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1368	-0-	-275	-0-	123 1	1245 3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	133 1	1423 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	1370	-0-	-30	-0-	127 1	1243 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	209379	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	6192 - 8008
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-		-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3208	RRCID ->	209424	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	7040 - 7374
09		570 N	493	-0-	-77	-0-	30	1	Y	1	2	1
								9				
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	2	2	1
								9				
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	2	2	1
								9				
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	2	2	1
								9				
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	26	1	Y	2	2	1
								9				
02		476 N	425	-0-	-51	-0-	23	1	Y	2		3
								9				

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3214	RRCID ->	209448	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7030 - 7389
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1	2	1
								9				
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	2	2	1
								9				
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	2	2	1
								9				
12		434 N	334	-0-	-100	-0-	19	1	Y	2	2	1
								9				
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	22	1	Y	2	2	1
								9				
02		448 N	391	-0-	-57	-0-	21	1	Y	1		2
								9				

DUKE WILSON 171		WELL #:		11	RRCID ->	209450	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	5844 - 7288
09		930 N	888	-0-	-42	-0-	53	1	N	-0-		-0-
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
11		960 N	842	-0-	-118	-0-	51	1	N	-0-		-0-
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
01		992 N	850	-0-	-142	-0-	53	1	N	-0-		-0-
*02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		12	RRCID ->	209452	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5815 - 8416
09		616 N	6	-0-	-610	-0-	6	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 171		WELL #:		13	RRCID ->	209502	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	5863 - 7260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	285	-0-	-75	-0-	102 1	183 3	N	-0-			-0-
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	104 1	168 3	N	-0-			-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	103 1	204 3	N	-0-			-0-
12		310 N	259	-0-	-51	-0-	103 1	156 3	N	-0-			-0-
01		279 N	209	-0-	-70	-0-	92 1	117 3	N	-0-			-0-
02		280 N	165	-0-	-115	-0-	67 1	98 3	N	-0-			-0-

CUSEN BARY 60		WELL #:		10	RRCID ->	209506	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4510 - 5468	
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			15
10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-			15
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-			15
12		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453 2		Y	-0-			15
01		1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473 3		Y	-0-			15
02		1428 N	1412	-0-	-16	-0-	1412 3		Y	-0-			11

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209508	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166 - 8202	
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	37 1	506 3	N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	43 1	486 3	N	-0-			-0-
11		570 N	459	-0-	-111	-0-	39 1	420 3	N	-0-			-0-
12		558 N	463	-0-	-95	-0-	42 1	421 3	N	-0-			-0-
01		527 N	454	-0-	-73	-0-	39 1	415 3	N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	37 1	359 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209531	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300	
09		660 N	560	-0-	-100	-0-	38 1	522 3	N	-0-			-0-
10		682 N	257	-0-	-425	-0-	21 1	236 3	N	-0-			-0-
11		660 N	254	-0-	-406	-0-	22 1	232 3	N	-0-			-0-
12		589 N	246	-0-	-343	-0-	22 1	224 3	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	20 1	216 3	N	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31	-0-	18 1	175 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		16	RRCID ->	209536	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483	
09		840 N	831	-0-	-9	-0-	50 1	781 3	N	-0-			-0-
10		868 N	835	-0-	-33	-0-	50 1	785 3	N	-0-			-0-
11		840 N	786	-0-	-54	-0-	48 1	738 3	N	-0-			-0-
12		868 N	787	-0-	-81	-0-	47 1	740 3	N	-0-			-0-
01		837 N	761	-0-	-76	-0-	47 1	714 3	N	-0-			-0-
02		728 N	719	-0-	-9	-0-	45 1	674 3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209562	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418	
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	36 1	492 3	N	-0-			-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	46 1	517 3	N	-0-			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	47 1	503 3	N	-0-			-0-
12		558 N	516	-0-	-42	-0-	46 1	470 3	N	-0-			-0-
01		558 N	542	-0-	-16	-0-	46 1	496 3	N	-0-			-0-
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	44 1	425 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209567	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454	
09		780 N	750	-0-	-30	-0-	45 1	705 3	N	-0-			-0-
10		775 N	764	-0-	-11	-0-	46 1	718 3	N	-0-			-0-
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	45 1	692 3	N	-0-			-0-
12		775 N	726	-0-	-49	-0-	43 1	683 3	N	-0-			-0-
01		775 N	652	-0-	-123	-0-	40 1	612 3	N	-0-			-0-
02		700 N	697	-0-	-3	-0-	44 1	653 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209588	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	360	-0-	-120	-0-		24	1	336	3	N	-0-		-0-
10	496 N	280	-0-	-216	-0-		23	1	257	3	N	-0-		-0-
11	480 N	262	-0-	-218	-0-		22	1	240	3	N	-0-		-0-
12	372 N	242	-0-	-130	-0-		22	1	220	3	N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-		24	1	251	3	N	-0-		-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-		21	1	204	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106				WELL #:	12S	RRCID ->	209589	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	5543	PERF.	4880 - 5232	
09	150 N	142	-0-	-8	-0-		142	3			N	-0-		-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-		144	3			N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-		139	3			N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3			N	-0-		-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-		146	3			N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-		129	3			N	-0-		-0-

HUDSPETH 1				WELL #:	12	RRCID ->	209891	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6519 - 7583	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-		58	1	840	3	N	-0-		-0-
10	992 N	954	-0-	-38	-0-		62	1	892	3	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-		62	1	848	3	N	-0-		-0-
12	930 N	913	-0-	-17	-0-		59	1	854	3	N	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-		66	1	916	3	N	-0-		-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-		60	1	810	3	N	-0-		-0-

GALBREATH 66				WELL #:	14	RRCID ->	209894	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5505 - 6002	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-		169	1	387	2	Y	2		5
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		182	1	475	2	Y	1	4 1	2
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		180	1	440	2	Y	3		5
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		158	1	278	2	Y	-0-		5
01	651 N	522	-0-	-129	-0-		168	1	351	3	Y	3	5 1	3
02	588 N	301	-0-	-287	-0-		83	1	218	3	Y	-0-		3

CANYON RANCH				WELL #:	1215S	RRCID ->	210051	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5124 - 5204	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE				WELL #:	3216	RRCID ->	210056	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5356 - 5668	
09	210 N	190	-0-	-20	-0-		11	1	179	3	N	-0-		-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-		11	1	178	3	N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-		11	1	165	3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-		11	1	173	3	N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		12	1	178	3	N	-0-		-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-		10	1	143	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		3214	RRCID ->	210057	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	5339 - 6397	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	N	-0-	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	48	1	751	3	N	-0-	-0-	-0-
12	930 N	794	-0-	-136	-0-	47	1	747	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	730	-0-	-138	-0-	45	1	685	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	37	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8217S	RRCID ->	210061	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4890 - 5194	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-	-0-	-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8214S	RRCID ->	210064	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5102 - 5157	
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8215S	RRCID ->	210069	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5120 - 5205	
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-	-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-	-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	534	3			N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	501	-0-	-199	-0-	501	3			N	-0-	-0-	-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		14	RRCID ->	210078	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5644 - 7119	
09	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	64	1	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	65	1	1018	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	58	1	906	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	59	1	927	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	60	1	913	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	847	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		13	RRCID ->	210079	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	5496 - 8235	
09	3060 X	2819	-0-	-241	-0-	168	1	2651	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2923	-0-	-239	-0-	176	1	2747	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2561	-0-	-319	-0-	155	1	2406	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	173	1	2746	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	187	1	2837	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3213	RRCID ->	210080	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	5145 - 5660	
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	56	1	889	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	59	1	927	3	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	57	1	884	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	611	-0-	-381	-0-	36	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	935	-0-	-57	-0-	58	1	877	3	N	-0-	-0-	-0-
02	868 N	806	-0-	-62	-0-	51	1	755	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210152	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	-0-	21 1	279 3	N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	21 1	296 3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	20 1	305 3	N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	442 2	N	-0-			-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	342 2	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210153	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 - 7974	
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	-0-	25 1	365 2	Y	-0-			2
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-			2
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	-0-			2
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	24 1	352 2	Y	-0-			2
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	-0-	26 1	351 3	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210154	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 - 7806	
09	630 N	438	-0-	-192	-0-	-0-	30 1	408 2	Y	-0-			1
10	682 N	549	-0-	-133	-0-	-0-	47 1	501 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	-0-	45 1	472 2	Y	-0-			1
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	574 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	216 1	2423 3	Y	6	2 1		5
							7 9						
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	1528 3	Y	4	6 1		3
							4 9						

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210155	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	6916 - 8434	
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	536 3	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	558 3	N	-0-			-0-
11	720 N	579	-0-	-141	-0-	-0-	39 1	540 3	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	583 3	N	-0-			-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	623 3	N	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	502 3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		4	RRCID ->	210158	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6546 - 8660	
09	270 N	23	-0-	-247	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	-0-	10 1	151 3	N	-0-			-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-	5 1	65 3	N	-0-			-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		42	RRCID ->	210163	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6538 - 8674	
09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	-0-	68 1	888 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	-0-	68 1	941 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	-0-	63 1	952 3	N	-0-			-0-
12	992 N	911	-0-	-81	-0-	-0-	62 1	849 3	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	992 2	N	-0-			-0-
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	-0-	63 1	844 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		20	RRCID ->	210171	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	5169 - 6568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	43	1	802	2	Y	5	5 1	5
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	Y	6	6 1	5
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	43	1	836	2	Y	4	6 1	3
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	7	5 1	5
01	899 N	834	-0-	-65	-0-	39	1	789	3	Y	5	6 1	4
02	812 N	737	-0-	-75	-0-	36	1	695	3	Y	5	6 1	3

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		40	RRCID ->	210176	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6448 - 8436	
09	1740 X	1212	-0-	-528	-0-	86	1	1126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 X	1184	-0-	-366	-0-	79	1	1105	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	6	6 8	-0-
12	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	78	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	73	1	1051	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1051	-0-	-321	-0-	73	1	978	2	N	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		8	RRCID ->	210177	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	6830 - 7506	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	25	1	350	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1613	RRCID ->	210178	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5261 - 7448	
09	780 N	677	-0-	-103	-0-	40	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	517	-0-	-289	-0-	31	1	486	3	N	-0-	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	52	1	812	3	N	-0-	-0-	-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	3	N	-0-	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	566	-0-	-246	-0-	36	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #:		14	RRCID ->	210181	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 7616	
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	15	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	1	1 1	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	1		1
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	9	1	106	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	403 N	247	-0-	-156	-0-	20	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	22	1	254	3	Y	1	1 1	-0-

WILSON, DUKE 136		WELL #:		13	RRCID ->	210185	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	4818 - 6904	
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	30	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	453	-0-	-74	-0-	27	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	33	1	497	3	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	29	1	426	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 36		WELL #:		2	RRCID ->	210186	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	5531	PERF. 4774 - 5244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		1
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		1
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		1
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		1
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		1
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #:		1268S	RRCID ->	210188	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 4612 - 5044		
09		18 N	6	-0-	-12	-0-	6	3		N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
01		6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02		6 X	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		926S	RRCID ->	210197	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 5132 - 5152		
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	N	-0-	-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	79	1	443	3	N	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #:		15	RRCID ->	210198	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 4320 - 6154		
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	-0-	1 1
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	28	1	274	2	Y	-0-	1
							1	9					
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-	1 1
							1	9					
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-	1 1
01		310 N	273	-0-	-37	-0-	27	1	245	3	Y	-0-	1
							1	9					
02		252 N	247	-0-	-5	-0-	25	1	222	3	Y	-0-	1 1

CAUTHORN 27		WELL #:		14	RRCID ->	210202	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 4096 - 6417		
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	188	1	202	2	Y	-0-	2 1
							2	9					
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	189	1	148	2	Y	-0-	1
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	184	1	268	2	Y	-0-	1 1
							1	9					
12		403 N	298	-0-	-105	-0-	176	1	122	2	Y	-0-	1 1
01		341 N	287	-0-	-54	-0-	185	1	101	3	Y	-0-	1
							1	9					
02		420 N	248	-0-	-172	-0-	166	1	82	3	Y	-0-	1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 64		WELL #:		6	RRCID ->	210303	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	4800 - 5428
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	395	-0-	-325	-0-	35 1	1 9	359 2	Y	1	1 1	1
10	372 N	336	-0-	-36	-0-	31 1	1 9	305 2	Y	-0-		1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	25 1	1 9	256 2	Y	1	1 1	1
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	34 1	1 9	314 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	28 1	1 9	261 3	Y	1		1
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	19 1	1 9	175 3	Y	-0-	1 1	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		16	RRCID ->	210305	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6776 - 7950
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	17 1	1 9	227 3	N	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	18 1	1 9	243 3	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	253 3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	16 1	1 9	220 3	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	246 2	N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	17 1	1 9	224 2	N	-0-		-0-

MAYER		WELL #:		52	RRCID ->	210307	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6783 - 6988
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	244 3	N	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	229 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	197 3	N	-0-		-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	8 1	1 9	174 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	250 3	N	-0-		-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	7 1	1 9	171 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		47	RRCID ->	210309	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7539 - 7664
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	15 1	1 9	199 3	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	15 1	1 9	208 3	N	-0-		-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	14 1	1 9	204 3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	208 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	243 2	N	-0-		-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	204 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3912	RRCID ->	210311	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	5232 - 7388
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	77 1	1 9	729 2	Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	792 2	Y	-0-		-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	99 1	1 9	742 2	Y	-0-		-0-
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	87 1	1 9	737 2	Y	4		4
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	88 1	1 9	732 3	Y	1		5
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	76 1	1 9	643 3	Y	1	5 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI		WELL #:		1621	RRCID ->	210312	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	5196 - 7375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		690 N	609	-0-	-81	-0-	58 1	551 2	Y	-0-				-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	94 1	652 2	Y	-0-				-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	82 1	612 2	Y	-0-				-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	74 1	630 2	Y	4				4
							4 9							
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	71 1	588 3	Y	-0-				4
02		644 N	574	-0-	-70	-0-	60 1	514 3	Y	-0-	4 1			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		8	RRCID ->	210319	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6357 - 7780		
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	-0-				-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	13 1	137 2	Y	-0-				-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 2	Y	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	11 1	126 2	Y	-0-				-0-
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	11 1	128 3	Y	-0-				-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	Y	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		45	RRCID ->	210323	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6316 - 8720		
09		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	72 1	940 3	N	-0-				-0-
10		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	73 1	1010 3	N	-0-				-0-
11		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	69 1	1032 3	N	-0-				-0-
12		1054 N	631	-0-	-423	-0-	43 1	588 3	N	-0-				-0-
01		1085 N	459	-0-	-626	-0-	30 1	429 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	826	-0-	-210	-0-	57 1	769 2	N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #:		81	RRCID ->	210326	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	5150 - 6067		
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	68 1	959 2	N	-0-				-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	71 1	1008 2	N	-0-				-0-
11		1110 N	922	-0-	-188	-0-	68 1	854 2	N	-0-				-0-
12		1054 N	952	-0-	-102	-0-	71 1	881 2	N	-0-				-0-
01		1085 N	993	-0-	-92	-0-	71 1	922 3	N	-0-				-0-
*02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	64 1	806 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		109	RRCID ->	210327	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	6832 - 7849		
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	31 1	456 3	N	-0-				-0-
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	32 1	469 3	N	-0-				-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 3	N	-0-				-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 3	N	-0-				-0-
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	37 1	513 3	N	-0-				-0-
*02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 1	453 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		1011	RRCID ->	210328	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6684 - 7606		
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-				-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-				-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-				-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-				-0-
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			2
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			2
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			2
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		Y	-0-			2
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-			2
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3		Y	-0-			2

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

09	930 N	532	-0-	-398	-0-	53	1	478	2	Y	1		10
						1	9						
10	1023 N	564	-0-	-459	-0-	55	1	507	2	Y	2	9 1	3
						2	9						
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	67	1	553	2	Y	3		6
						3	9						
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	73	1	561	2	Y	1		7
						1	9						
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	510	3	Y	4	7 1	4
						4	9						
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	535	3	Y	1		5
						1	9						

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

09	900 N	719	-0-	-181	-0-	72	1	646	2	Y	1		10
						1	9						
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	86	1	787	2	Y	3	9 1	4
						3	9						
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	762	2	Y	4		8
						4	9						
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	102	1	787	2	Y	2		10
						2	9						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	802	3	Y	6	9 1	7
						7	9						
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	1		8
						1	9						

GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

09	660 N	565	-0-	-95	-0-	56	1	507	2	Y	2		8
						2	9						
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	2	Y	2	7 1	3
						2	9						
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	534	2	Y	3		6
						3	9						
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68	1	526	2	Y	1		7
						1	9						
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	63	1	532	3	Y	4	7 1	4
						4	9						
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	63	1	481	3	Y	2		6
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 27		WELL #:		13	RRCID ->	210347	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 4560 - 6196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	2			2
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	2	3	1	1
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	2			3
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	2			3
						58	1	Y	1	3	1	1
						1	9					
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #:		7	RRCID ->	210348	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7206 - 8514	
09	330 N	114	-0-	-216	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			-0-
CAUTHORN 27		WELL #:		11	RRCID ->	210350	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 4066 - 6398	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	115	1	N	1	1	1	1
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1			2
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	121	1	N	1			1
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	1	9	N	2	2	1	1
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-			1
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	120	1	N	2	2	1	1
						2	9	N	2	2	1	1
						115	1	N	2	2	1	1
						2	9					
MORRISS 81		WELL #:		2	RRCID ->	210351	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5716 - 5826	
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1	1	1	1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	1			2
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	40	1	Y	1	2	1	1
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	1	9	Y	2	2	1	1
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	37	1	Y	-0-			1
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	41	1	Y	1	2	1	-0-
						2	9					
						42	1					
						37	1					
						1	9					
HUDSPETH 1		WELL #:		5	RRCID ->	210353	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6560 - 7412	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
12	775 N	501	-0-	-274	-0-	32	1	N	-0-			-0-
01	651 N	443	-0-	-208	-0-	30	1	N	-0-			-0-
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	27	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HUDSPETH 1		WELL #:		9	RRCID ->	210389	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6486 - 8471		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	636	-0-	-54	-0-		41	1	595	3	N	-0-		-0-
10	713 N	618	-0-	-95	-0-		40	1	578	3	N	-0-		-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-		42	1	572	3	N	-0-		-0-
12	651 N	561	-0-	-90	-0-		36	1	525	3	N	-0-		-0-
01	620 N	554	-0-	-66	-0-		37	1	517	3	N	-0-		-0-
02	560 N	476	-0-	-84	-0-		33	1	443	3	N	-0-		-0-

KIRBY 1		WELL #:		13	RRCID ->	210391	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6362 - 6510		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		2	RRCID ->	210398	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4576 - 5478		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			4

CANYON RANCH		WELL #:		1058 S	RRCID ->	210400	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	4768 - 5076		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568	3		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	3		N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-		580	3		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-			-0-
02	560 N	367	-0-	-193	-0-		367	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		106	RRCID ->	210403	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6726 - 7674		
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-		41	1	592	3	N	-0-		-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		41	1	588	3	N	-0-		-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-		42	1	582	3	N	-0-		-0-
12	651 N	628	-0-	-23	-0-		41	1	587	3	N	-0-		-0-
01	620 N	610	-0-	-10	-0-		41	1	569	3	N	-0-		-0-
02	588 N	577	-0-	-11	-0-		40	1	537	3	N	-0-		-0-

MAYER 48		WELL #:		5	RRCID ->	210405	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6283 - 7670		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		28	1	407	2	Y	-0-		2
10	465 N	464	-0-	-1	-0-		27	1	437	2	Y	-0-		2
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-		27	1	428	2	Y	-0-		2
12	465 N	452	-0-	-13	-0-		29	1	423	2	Y	-0-		2
01	465 N	433	-0-	-32	-0-		30	1	402	3	Y	1	3 1	-0-
02	420 N	121	-0-	-299	-0-		9	1	112	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KIRBY 184		WELL #:		8	RRCID ->	210409	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	6296 - 6764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	42 1	565 2	Y	1	1 8		1
						1 9						
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	54 1	579 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	630 N	577	-0-	-53	-0-	50 1	527 2	Y	-0-			1
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	50 1	554 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	49 1	547 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	42 1	485 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

CANYON RANCH		WELL #:		1057S	RRCID ->	210417	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	5034 - 5085
09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 3		N	-0-			-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
12	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 3		N	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582 3		N	-0-			-0-
02	588 N	543	-0-	-45	-0-	543 3		N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		15	RRCID ->	210421	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4894 - 5340
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			5
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			5
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190 2		Y	-0-			5
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2		Y	-0-			5
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218 3		Y	-0-			5
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			5

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		26	RRCID ->	210432	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6406 - 8550
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		17	RRCID ->	210435	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	5655 - 8572
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	95 1	1505 3	N	-0-			-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	99 1	1551 3	N	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 1	1475 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	94 1	1492 3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	97 1	1471 3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	89 1	1333 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		17	RRCID ->	210439	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5605 - 6655
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	129 4	1 9	647 2	Y	4	4 1	4
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	134 6	1 9	687 2	Y	5	5 1	4
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	716 2	Y	4	5 1	3
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	148 8	1 9	917 2	Y	7	5 1	5
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	758 3	Y	5	7 1	3
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	660 3	Y	5	5 1	3

CANYON RANCH		WELL #:		1144S	RRCID ->	210443	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4658 - 5088
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	3		N	-0-		-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	3		N	-0-		-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-		-0-
01	651 N	238	-0-	-413	-0-	238	3		N	-0-		-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	210445	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6374 - 7430
09	690 N	624	-0-	-66	-0-	44	1	580 3	N	-0-		-0-
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	45	1	619 3	N	-0-		-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	41	1	616 3	N	-0-		-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	38	1	524 3	N	-0-		-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	41	1	594 2	N	-0-		-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	39	1	527 2	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		52	RRCID ->	210460	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6642 - 9028
09	1170 N	229	-0-	-941	-0-	16	1	213 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	355	-0-	-699	-0-	24	1	331 3	N	-0-		-0-
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	21	1	317 3	N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304 3	N	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490 2	N	-0-		-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515 2	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		18	RRCID ->	210475	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5182 - 6422
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	38 3	1 9	554 2	Y	3	3 1	3
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40 4	1 9	580 2	Y	4	4 1	3
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	38 3	1 9	549 2	Y	3	4 1	2
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	37 4	1 9	547 2	Y	4	3 1	3
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	35 4	1 9	543 3	Y	4	4 1	3
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	32 3	1 9	491 3	Y	3	4 1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GLASSCOCK, L. B.		WELL #:		3304	RRCID ->	210489	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	7140 - 7475
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	24	1	366	2	Y	1	1
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	2	1
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	2	1
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	22	1	360	2	Y	2	1
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	363	2	Y	2	1
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	14	1	240	2	Y	1	2

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		303	RRCID ->	210491	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6340 - 8214
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	-0-	-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	45	1	978	3	N	-0-	-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	3	N	-0-	-0-
02	952 N	816	-0-	-136	-0-	32	1	784	3	N	-0-	-0-

MAYER 3C		WELL #:		24	RRCID ->	210497	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6446 - 8432
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	Y	-0-	1
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	24	1	416	2	Y	1	1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	25	1	410	2	Y	-0-	1
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	23	1	366	2	Y	1	1

MAYER 3C		WELL #:		17	RRCID ->	210499	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6383 - 8320
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	32	1	586	2	Y	-0-	1
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	33	1	599	2	Y	1	1
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	32	1	561	2	Y	-0-	1
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	Y	-0-	1
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	35	1	571	2	Y	1	1
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	30	1	475	2	Y	-0-	1

MEADOR 178		WELL #:		8	RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6858 - 6962
09	2520 X	1912	-0-	-608	-0-	189	1	1699	2	Y	22	25
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	163	1	1852	2	Y	24	24
11	2340 X	1845	-0-	-495	-0-	128	1	1691	2	Y	24	4
12	2418 X	1919	-0-	-499	-0-	132	1	1761	2	Y	24	23
01	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	123	1	1708	3	Y	23	47
02	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	117	1	1522	3	Y	19	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID -> 210509		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-	-0-		
01	5 X	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-	-0-		

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID -> 210511		COMPL. DATE 10/25/2004			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062			
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	-0-		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	-0-	-0-		
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-	-0-		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	-0-	-0-		
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	N	-0-	-0-		
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-	-0-		

MAYER		WELL #: 3404		RRCID -> 210513		COMPL. DATE 09/05/2004			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438			
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23 1	518 3	N	-0-	-0-		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24 1	534 3	N	-0-	-0-		
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	486 3	N	-0-	-0-		
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	24 1	519 3	N	-0-	-0-		
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	22 1	514 3	N	-0-	-0-		
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19 1	466 3	N	-0-	-0-		

MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912			
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	11 1	252 3	N	-0-	-0-		
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-	-0-		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	-0-	-0-		
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	12 1	257 3	N	-0-	-0-		
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	10 1	248 3	N	-0-	-0-		
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1	225 3	N	-0-	-0-		

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818			
09	840 N	703	-0-	-137	-0-	50 1	653 3	N	-0-	-0-		
10	837 N	745	-0-	-92	-0-	50 1	695 3	N	-0-	-0-		
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	47 1	704 3	N	-0-	-0-		
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	44 1	613 3	N	-0-	-0-		
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	49 1	715 2	N	-0-	-0-		
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	45 1	613 2	N	-0-	-0-		

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538			
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	42 1	546 3	N	-0-	-0-		
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	43 1	591 3	N	-0-	-0-		
11	690 N	645	-0-	-45	-0-	40 1	605 3	N	-0-	-0-		
12	620 N	566	-0-	-54	-0-	38 1	528 3	N	-0-	-0-		
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	595 2	N	-0-	-0-		
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	40 1	538 2	N	-0-	-0-		

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329			
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17 1	255 3	N	-0-	-0-		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	-0-	-0-		
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	14 1	206 3	N	-0-	-0-		
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	16 1	247 3	N	-0-	-0-		
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	15 1	244 3	N	-0-	-0-		
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 3	N	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		16	RRCID ->	210558	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	5477 - 6786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	130	1	659	2	Y	4	4
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	700	2	Y	5	5
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	134	1	720	2	Y	5	5 1 1 8
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	710	2	Y	5	4
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	134	1	730	3	Y	4	5
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	Y	5	5

SHURLEY 96		WELL #:		20	RRCID ->	210574	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	5078 - 6032
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	3	N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	3	N	-0-	-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	3	N	-0-	-0-
02	336 N	46	-0-	-290	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		3	RRCID ->	210580	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	5916 - 7812
09	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	62	1	1052	3	N	-0-	-0-
10	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	66	1	1078	3	N	-0-	-0-
11	1140 N	842	-0-	-298	-0-	60	1	782	3	N	-0-	-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	3	N	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	3	N	-0-	-0-
*02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 5		WELL #:		1	RRCID ->	210586	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5572 - 7833
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	N	-0-	-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-	-0-
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	55	1	715	3	N	-0-	-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	N	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-	-0-
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		2	RRCID ->	210587	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5878 - 7692
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	83	1	1402	3	N	-0-	-0-
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	87	1	1410	3	N	-0-	-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	3	N	-0-	-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	82	1	1272	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1205	-0-	-139	-0-	58	1	1147	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 7		WELL #:		1	RRCID ->	210591	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	5376 - 6612
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	31	1	521	3	N	-0-	-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	3	N	-0-	-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	38	1	502	3	N	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	N	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	N	-0-	-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
SHURLEY				WELL #: 110	RRCID -> 210594	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5138	- 6002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274 2	N	-0-		-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 2A				WELL #: 4	RRCID -> 210596	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 8907	PERF. 5662	- 7972		
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	50 1	849 3	N	-0-	-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53 1	862 3	N	-0-	-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	61 1	800 3	N	-0-	-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	60 1	838 3	N	-0-	-0-
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	52 1	810 3	N	-0-	-0-
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	38 1	743 3	N	-0-	-0-

KIRBY 2				WELL #: 7	RRCID -> 210602	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 7513	PERF. 6056	- 6530		
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42 1	565 2	Y	-0-	1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	340 2	Y	-0-	-0-
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	51 1	530 2	Y	3	1
							3			2	8
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	42 1	469 2	Y	4	1
							4			1	1
01	372	N	154	-0-	-218	-0-	13 1	141 3	Y	-0-	-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	38 1	441 3	Y	4	1
							4			1	1
							9			2	8

SIMMONS 71				WELL #: 7	RRCID -> 210605	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 7872	PERF. 6730	- 6911		
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18 1	239 2	Y	-0-	-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23 1	245 2	Y	-0-	-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	272 2	Y	1	1
							1				
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	Y	1	1
							1			1	1
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	279 3	Y	1	1
							1			1	1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	21 1	245 3	Y	-0-	-0-

HUDSPETH 1				WELL #: 6	RRCID -> 210616	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 8656	PERF. 6552	- 7527		
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 3	N	-0-	-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	N	-0-	-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	N	-0-	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-	-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 3	N	-0-	-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 3	N	-0-	-0-

SHURLEY				WELL #: 111	RRCID -> 210657	COMPL. DATE 09/08/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5170	- 6097		
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-	-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428 3		N	-0-	-0-
02	392	N	145	-0-	-247	-0-	145 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842													
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	423	3	N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
12	465 N	256	-0-	-209	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
01	434 N	130	-0-	-304	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
02	364 N	172	-0-	-192	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906						
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	552	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	1			2
							1	9							
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	36	1	332	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
01	558 N	340	-0-	-218	-0-	-0-	33	1	306	3	Y	1			1
							1	9							
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846						
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	-0-	106	1	240	3	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	-0-	109	1	240	3	N	-0-			-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-	105	1	220	3	N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	-0-	107	1	226	3	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	107	1	225	3	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	-0-	96	1	198	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995						
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002						
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
11	450 N	396	-0-	-54	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 34		WELL #:		19	RRCID ->	210749	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6278 - 7880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	31	1	455	2	Y	1			2
						1	9							
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	33	1	482	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	1			3
						1	9							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-	1	1	2
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	471	3	Y	1			3
						1	9							

SHURLEY		WELL #:		105X	RRCID ->	210752	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5180 - 5791		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9210S	RRCID ->	210754	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	4604 - 5122		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:		17	RRCID ->	210759	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5818 - 6792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		17	RRCID ->	210762	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6396 - 7924		
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	Y	1			2
						1	9							
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	1			3
						1	9							
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	33	1	547	3	Y	-0-			3

FIELDS 17		WELL #:		18	RRCID ->	210782	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5116 - 5920		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	514	3	N	-0-			-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	54	1	430	3	N	-0-			-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	90	1	631	3	N	-0-			-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	59	1	1001	3	N	-0-
10	1147 N	731	-0-	-416	-0-	42	1	689	3	N	-0-
11	1050 N	639	-0-	-411	-0-	45	1	594	3	N	-0-
12	1085 N	772	-0-	-313	-0-	52	1	720	3	N	-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	N	-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	3	N	-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

09	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2		N	-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	2		N	-0-
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	2		N	-0-
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3		N	-0-
02	644 N	634	-0-	-10	-0-	634	3		N	-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2		N	-0-
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587	3		N	-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	3	N	-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	3	N	-0-
02	504 N	445	-0-	-59	-0-	28	1	417	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

09	600 N	570	-0-	-30	-0-	34	1	536	3	N	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	34	1	529	3	N	-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	34	1	540	3	N	-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	36	1	540	3	N	-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	32	1	483	3	N	-0-

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-	28	1	512	3	N	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	24	1	429	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 48		WELL #:		4	RRCID ->	210813	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6309 - 8075			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-			20	1	297	2	Y	-0-		2
10	341 N	329	-0-	-12	-0-			19	1	310	2	Y	-0-		2
11	330 N	302	-0-	-28	-0-			18	1	284	2	Y	-0-		2
12	341 N	306	-0-	-35	-0-			20	1	286	2	Y	-0-		2
01	341 N	298	-0-	-43	-0-			21	1	277	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-			14	1	164	3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		21	RRCID ->	210814	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6597 - 8826			
09	210 N	192	-0-	-18	-0-			14	1	178	3	N	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-			13	1	183	3	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-			12	1	178	3	N	-0-		-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-			11	1	149	3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-			11	1	166	2	N	-0-		-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-			11	1	149	2	N	-0-		-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		17	RRCID ->	210819	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	4490 - 6344			
*03	372 N	342	-0-	-30	-0-			87	1	255	2	Y	-0-		4
*04	360 N	305	-0-	-55	-0-			84	1	221	2	Y	-0-		4
*05	341 N	206	-0-	-135	-0-			87	1	119	2	Y	-0-		4
*06	330 N	167	-0-	-163	-0-			84	1	83	2	Y	-0-		4
*07	310 N	151	-0-	-159	-0-			87	1	64	2	Y	-0-		4
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-			87	1	208	2	Y	-0-		4
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-			79	1	247	2	Y	-0-		4
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-			87	1	257	2	Y	-0-		4
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-			84	1	326	2	Y	-0-		4
*12	422 N	422	-0-	-0-	-0-			87	1	335	2	Y	-0-		4
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-			87	1	337	3	Y	-0-		4
*02	392 N	372	-0-	-20	-0-			79	1	293	3	Y	-0-		4

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210821	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6306 - 7740			
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-			33	1	726	3	N	-0-		-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-			34	1	761	3	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-			31	1	689	3	N	-0-		-0-
12	775 N	761	-0-	-14	-0-			33	1	728	3	N	-0-		-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-			30	1	706	3	N	-0-		-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-			27	1	647	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "B"		WELL #:		103	RRCID ->	210823	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6762 - 8762			
09	1200 N	1079	-0-	-121	-0-			70	1	1009	3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1028	-0-	-243	-0-			66	1	962	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	948	-0-	-222	-0-			64	1	884	3	N	-0-		-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-			83	1	1202	3	N	-0-		-0-
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-			79	1	1101	3	N	-0-		-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			70	1	946	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		48	RRCID ->	210824	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6438 - 8872			
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-			74	1	973	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1157	-0-	-52	-0-			78	1	1079	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-			72	1	1092	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-			70	1	968	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-			80	1	1160	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1060	-0-	-32	-0-			73	1	987	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 4594	-	4776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 6849	PERF. 4756	-	5152						
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 6533	PERF. 6338	-	6355						
09	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-				-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-				-0-
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-				-0-
01	868 N	588	-0-	-280	-0-	588	3			N	-0-				-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828	COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH 6285	PERF. 5335	-	5992						
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 8954	PERF. 6592	-	7710						
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	16	1	205	3	N	-0-				-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15	1	212	3	N	-0-				-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	N	-0-				-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-				-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6284	-	6960						
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-				-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 11		RRCID -> 210850	COMPL. DATE 02/20/2005	TOTAL DEPTH 8705	PERF. 6292	-	7520						
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-				-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-				-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	N	-0-				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-				-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		3	RRCID ->	210856	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7204 - 7902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	257	-0-	-13	-0-			16	1	241	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-			16	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-			17	1	262	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-			16	1	252	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-			16	1	251	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-			16	1	232	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210863	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7582 - 8452			
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-			24	1	587	3	N	-0-		-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-			99	1	2415	3	N	-0-		-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-			36	1	792	3	N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-			41	1	830	3	N	-0-		-0-
01	2511 X	1341	-0-	-1170	-0-			50	1	1291	3	N	-0-		-0-
02	2268 X	104	-0-	-2164	-0-			4	1	100	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #:		6	RRCID ->	210872	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	2866 - 3710			
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-			119	1	52	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-			124	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-			133	1	90	2	Y	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-			126	1	98	2	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-			157	1	104	3	Y	-0-		-0-
02	196 N	5	-0-	-191	-0-			1	1	4	3	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210897	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6302 - 8640			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-			37	1	517	3	N	-0-		-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-			50	1	562	3	N	-0-		-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-			48	1	518	3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-			51	1	519	3	N	-0-		-0-
01	620 N	378	-0-	-242	-0-			32	1	346	3	N	-0-		-0-
02	532 N	376	-0-	-156	-0-			35	1	341	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210898	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6460 - 7970			
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-			29	1	641	3	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-			22	1	495	3	N	-0-		-0-
11	600 N	515	-0-	-85	-0-			22	1	493	3	N	-0-		-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-			20	1	444	3	N	-0-		-0-
01	527 N	354	-0-	-173	-0-			14	1	340	3	N	-0-		-0-
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-			22	1	537	3	N	-0-		-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #:		15	RRCID ->	210901	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	6197 - 8066			
09	390 N	385	-0-	-5	-0-			26	1	359	3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-			34	1	377	3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-			35	1	372	3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-			37	1	370	3	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-			36	1	383	3	N	-0-		-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-			33	1	326	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		10	RRCID ->	210907	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6642 - 7952			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-			24	1	530	3	N	-0-		-0-
10	279 N	184	-0-	-95	-0-			8	1	176	3	N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-							N	-0-		-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-			39	1	847	3	N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-			35	1	837	3	N	-0-		-0-
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-			29	1	698	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, MINNIE H "D"		WELL #:		304	RRCID ->	210925	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	6310 - 8112		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390	N	44	-0-	-346	-0-	2 1	42 3	N	N	-0-			-0-
10	341	N	53	-0-	-288	-0-	2 1	51 3	N	N	-0-			-0-
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	3 1	63 3	N	N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2 1	48 3	N	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1056SX	RRCID ->	210935	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	4822 - 5127		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	210946	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6216 - 6978		
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	N	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	N	-0-			-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	N	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		16	RRCID ->	210968	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7045 - 8238		
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 2	N	N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	2 1	26 2	N	N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	N	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	N	-0-			-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	1 1	23 3	N	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2081S	RRCID ->	210972	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	3512 - 4790		
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	Y	-0-			-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	Y	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	Y	-0-			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	210973	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	7610 - 7700		
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	Y	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	Y	-0-			-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	Y	Y	-0-			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	Y	-0-			-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	Y	-0-			-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	Y	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #:		9	RRCID ->	210977	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	7231 - 7539		
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	13 1	173 3	N	N	-0-			-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	13 1	183 3	N	N	-0-			-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	13 1	189 3	N	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	N	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	N	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	13 1	176 2	N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY		WELL #:		106D	RRCID ->	210982	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5280 - 6370	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #:		12	RRCID ->	211005	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6360 - 8148	
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1310	2	Y	1		3
						1	9						
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	2	Y	-0-	2 1	1
11	1440 N	936	-0-	-504	-0-	50	1	886	2	Y	-0-		1
12	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	75	1	1218	2	Y	2		3
						2	9						
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	73	1	1186	2	Y	-0-	2 1	1
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	Y	1		2
						1	9						

VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		7	RRCID ->	211008	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3000 - 3114	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		14	RRCID ->	211011	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6271 - 7198	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	1		1
						1	9						
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-		1
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	-0-		1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		6	RRCID ->	211013	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	5415 - 8434	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	74	1	1170	2	Y	-0-		-0-
11	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	73	1	1113	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-		-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	-0-		-0-
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		4	RRCID ->	211016	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6256 - 7557	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	13	1	167	3	N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	N	-0-		-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1133S	RRCID ->	211017	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4406 - 4812
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALLIANT		WELL #:		8	RRCID ->	211025	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6263 - 7541
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	32	1	415	3	N	-0-	-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-	-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	28	1	418	3	N	-0-	-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	N	-0-	-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	26	1	369	2	N	-0-	-0-
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	2	N	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		14	RRCID ->	211027	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6192 - 7268
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	1	1
						1	9					
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-	1
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	1
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	1
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	1

PHILLIPS 35		WELL #:		1	RRCID ->	211035	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7170 - 8652
09	1110 N	859	-0-	-251	-0-	52	1	805	2	Y	2	5 1
						2	9					
10	1054 N	506	-0-	-548	-0-	29	1	475	2	Y	2	3 1
						2	9					
11	960 N	591	-0-	-369	-0-	33	1	556	2	Y	2	2 1
						2	9					
12	899 N	758	-0-	-141	-0-	43	1	711	2	Y	4	3 1
						4	9					
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	2	3 1
						2	9					
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	2	Y	6	7
						7	9					

MAYER 4		WELL #:		5	RRCID ->	211040	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602 - 8146
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-	-0-
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	23	1	507	3	N	-0-	-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	3	N	-0-	-0-
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	23	1	544	3	N	-0-	-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		10	RRCID ->	211043	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6274 - 7525
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	22	1	292	3	N	-0-	-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	22	1	304	3	N	-0-	-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	20	1	301	3	N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	N	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	2	N	-0-	-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	20	1	271	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
NICKS, GERALD		WELL #:		8	RRCID ->	211044	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7172 - 7592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	90	1	1382	2	Y	4	7 1
						4	9					4
10	1829 X	1609	-0-	-220	-0-	93	1	1508	2	Y	7	7 1
						8	9					4
11	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	88	1	1463	2	Y	5	7 1
						6	9					2
12	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	104	1	1733	2	Y	11	8 1
						12	9					5
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	7	8 1
						8	9					4
*02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	Y	7	
						8	9					11

KARNES, W.H. C		WELL #:		9	RRCID ->	211049	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8530 - 9003
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	Y	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #:		3	RRCID ->	211058	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6240 - 8082
09	870 N	791	-0-	-79	-0-	56	1	735	3	N	-0-	-0-
10	899 N	840	-0-	-59	-0-	56	1	784	3	N	-0-	-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	3	N	-0-	-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	N	-0-	-0-
01	837 N	664	-0-	-173	-0-	43	1	621	2	N	-0-	-0-
02	784 N	587	-0-	-197	-0-	41	1	546	2	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2907	RRCID ->	211059	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7202 - 7495
09	810 N	732	-0-	-78	-0-	44	1	686	2	Y	2	3 1
						2	9					2
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	3	3 1
						3	9					2
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	3	4 1
						3	9					1
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	5	4 1
						6	9					2
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	45	1	750	2	Y	4	4 1
						4	9					2
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	39	1	675	2	Y	3	
						3	9					5

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #:		5	RRCID ->	211064	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5316 - 8516
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	26	1	412	2	Y	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	Y	-0-	-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	17	1	261	2	Y	-0-	-0-
02	560 N	422	-0-	-138	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 21		WELL #:		13	RRCID ->	211065	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6385 - 8274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2340 X	1775	-0-	-565	-0-	92	1	1682	2	Y	1				5
10	3100 N	3112	-0-	12	12	164	1	2941	2	Y	6	4	1	4	8
11	3000 N	3238	-0-	238	250	173	1	3058	2	Y	6	5	8		4
12	3100 N	2949	-0-	-151	99	170	1	2769	2	Y	9	6	8		7
01	3227 X	3128	-0-	-99	-0-	180	1	2944	2	Y	4	6	1	2	8
02	3024 X	2720	-0-	-304	-0-	160	1	2556	2	Y	4	1	8		6

PFLUGER		WELL #:		8705	RRCID ->	211066	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4686 - 4922			
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	Y	1	1	8		-0-
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	109	1	1024	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	103	1	972	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	101	1	896	2	Y	1	1	8		-0-
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	102	1	963	3	Y	-0-				-0-
02	1008 N	972	-0-	-36	-0-	96	1	876	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1214S	RRCID ->	211068	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	4876 - 5300			
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1061X	RRCID ->	211072	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	6212 - 6322			
09	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
10	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
11	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3			N	-0-				-0-
12	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
01	1426 N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-				-0-
02	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	1207	3			N	-0-				-0-

HICKS 22		WELL #:		15	RRCID ->	211073	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6369 - 7566			
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	2	Y	-0-				2
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-				2
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	2	Y	-0-				2
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-				2
01	434 N	210	-0-	-224	-0-	12	1	198	2	Y	-0-				2
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	Y	1				3

SHURLEY		WELL #:		107	RRCID ->	211078	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	4984 - 5930			
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-				-0-
11	600 N	447	-0-	-153	-0-	447	2			N	-0-				-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-				-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD 114		WELL #:		19	RRCID ->	211092	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7082 -	7694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		690 N	664	-0-	-26	-0-	32 1	632 3	N	-0-			-0-
10		713 N	510	-0-	-203	-0-	24 1	486 3	N	-0-			-0-
11		630 N	532	-0-	-98	-0-	27 1	505 3	N	-0-			-0-
12		682 N	88	-0-	-594	-0-	5 1	83 3	N	-0-			-0-
01		496 N	15	-0-	-481	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
02		504 N	67	-0-	-437	-0-	4 1	63 3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		305	RRCID ->	211095	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8622	PERF. 6524 -	7490	
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	25 1	328 3	N	-0-			-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	26 1	367 3	N	-0-			-0-
11		390 N	384	-0-	-6	-0-	24 1	360 3	N	-0-			-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	27 1	371 3	N	1	1 8		-0-
01		403 N	335	-0-	-68	-0-	1 9						-0-
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	22 1	313 2	N	-0-			-0-
							22 1	297 2	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	211096	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 6320 -	8530	
09		570 N	462	-0-	-108	-0-	33 1	429 3	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	33 1	459 3	N	-0-			-0-
11		510 N	441	-0-	-69	-0-	27 1	414 3	N	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	29 1	399 3	N	-0-			-0-
01		496 N	434	-0-	-62	-0-	28 1	406 2	N	-0-			-0-
02		420 N	406	-0-	-14	-0-	28 1	378 2	N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		1	RRCID ->	211130	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 6856 -	8674	
09		930 N	906	-0-	-24	-0-	58 1	848 3	N	-0-			-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	63 1	908 3	N	-0-			-0-
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	62 1	859 3	N	-0-			-0-
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	56 1	811 3	N	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	66 1	923 3	N	-0-			-0-
02		868 N	846	-0-	-22	-0-	58 1	788 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		22	RRCID ->	211136	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 7084 -	7946	
09		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	73 1	1798 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1878	-0-	-199	-0-	74 1	1804 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	75 1	1659 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1762	-0-	-160	-0-	83 1	1679 3	N	-0-			-0-
01		2015 X	1656	-0-	-359	-0-	61 1	1595 3	N	-0-			-0-
*02		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	71 1	1685 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		120	RRCID ->	211147	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	6163	PERF. 5010 -	5926	
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
10		930 N	888	-0-	-42	-0-	888 2		N	-0-			-0-
11		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			-0-
12		930 N	886	-0-	-44	-0-	886 2		N	-0-			-0-
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3		N	-0-			-0-
02		868 N	771	-0-	-97	-0-	771 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY		WELL #:		119	RRCID ->	211151	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5025 - 5883				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	330	N	132	-0-	-198	-0-		132	2		N	-0-			-0-
10	341	N	214	-0-	-127	-0-		214	2		N	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2		N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-			-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		24	RRCID ->	211157	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7091 - 8054				
09	720	N	539	-0-	-181	-0-		21	1	518	3	N	-0-		-0-
10	496	N	279	-0-	-217	-0-		11	1	268	3	N	-0-		-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-		35	1	774	3	N	-0-		-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-		34	1	697	3	N	-0-		-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-		32	1	832	3	N	-0-		-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-		30	1	711	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		11S	RRCID ->	211163	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3622 - 4798				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN 79		WELL #:		5	RRCID ->	211165	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3662 - 4740				
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		115	1	307	2	Y	-0-		-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-		121	1	319	2	Y	-0-		-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-		116	1	300	2	Y	-0-		-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-		119	1	287	2	Y	-0-		-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-		119	1	304	3	Y	-0-		-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-		108	1	271	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		118	RRCID ->	211180	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3756 - 6008				
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-		810	2		N	-0-			-0-
11	600	N	519	-0-	-81	-0-		519	2		N	-0-			-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-		546	2		N	-0-			-0-
01	806	N	711	-0-	-95	-0-		711	3		N	-0-			-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		121	RRCID ->	211186	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5044 - 5950				
09	660	N	605	-0-	-55	-0-		605	2		N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-		733	2		N	-0-			-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-		654	2		N	-0-			-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-		600	2		N	-0-			-0-
01	744	N	516	-0-	-228	-0-		516	3		N	-0-			-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-		501	3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	211199	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6233 - 7422				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	10	1	176	2	Y	1		1
						1	9						

SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060													
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-		-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492													
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	3	N	-0-		-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	33	1	462	3	N	-0-		-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	25	1	376	3	N	-0-		-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	N	-0-		-0-
01	496 N	387	-0-	-109	-0-	25	1	362	2	N	-0-		-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-		-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802													
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	126	1	431	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	130	1	420	2	Y	1		2
						1	9						
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	122	1	386	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
12	589 N	354	-0-	-235	-0-	100	1	253	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	130	1	401	3	Y	2		2
						2	9						
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	108	1	265	3	Y	-0-	2 1	-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424													
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	22	1	475	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	22	1	452	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	Y	2	2 1	3
						2	9						
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	2	1 1	4
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		3	RRCID ->	211302	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	6586 - 8442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	62 1	805 3	N	-0-				-0-
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	62 1	867 3	N	-0-				-0-
11		960 N	949	-0-	-11	-0-	59 1	890 3	N	-0-				-0-
12		899 N	854	-0-	-45	-0-	58 1	796 3	N	-0-				-0-
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	63 1	907 2	N	-0-				-0-
02		896 N	851	-0-	-45	-0-	59 1	792 2	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 9		WELL #:		2	RRCID ->	211314	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5438 - 7844		
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	122 1	2058 3	N	-0-				-0-
10		2387 N	2227	-0-	-160	-0-	129 1	2098 3	N	-0-				-0-
11		2220 N	2092	-0-	-128	-0-	148 1	1944 3	N	-0-				-0-
12		2263 N	1383	-0-	-880	-0-	93 1	1290 3	N	-0-				-0-
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	147 1	2274 3	N	-0-				-0-
*02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	98 1	1919 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		202S	RRCID ->	211319	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 - 4202		
09		573 N	242	-0-	-331	-0-	6 1	236 3	Y	-0-				-0-
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	6 1	230 3	Y	-0-				-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	3 1	136 3	Y	-0-				-0-
12		155 N	64	-0-	-91	-0-	2 1	62 3	Y	-0-				-0-
01		248 N	116	-0-	-132	-0-	3 1	113 3	Y	-0-				-0-
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	3 1	96 3	Y	-0-				-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		18	RRCID ->	211403	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5107 - 6046		
09		600 N	538	-0-	-62	-0-	84 1	454 2	N	-0-				-0-
10		651 N	645	-0-	-6	-0-	87 1	555 2	N	3	3 8			-0-
11		570 N	548	-0-	-22	-0-	84 1	464 2	N	-0-				-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	87 1	485 2	N	-0-				-0-
01		651 N	451	-0-	-200	-0-	87 1	364 3	N	-0-				-0-
02		504 N	336	-0-	-168	-0-	79 1	257 3	N	-0-				-0-

CAUTHORN 16		WELL #:		4	RRCID ->	211408	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	4236 - 6742		
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	113 1	239 2	Y	1	1 1			1
10		372 N	363	-0-	-9	-0-	118 1	245 2	Y	-0-				1
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	114 1	239 2	Y	1	1 1			1
12		372 N	342	-0-	-30	-0-	117 1	225 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	351	-0-	-21	-0-	118 1	232 3	Y	1				1
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	109 1	227 3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		18	RRCID ->	211417	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6320 - 8117		
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y	-0-				1
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 2	Y	-0-			1 1	-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	Y	1				1
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	12 1	177 2	Y	-0-			1 1	-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	322 3	Y	1			1 1	-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	17 1	301 3	Y	1				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		270 N	255	-0-	-15	-0-	17 1	238 3	N	-0-				-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	254 3	N	-0-				-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 3	N	-0-				-0-
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	21 1	216 3	N	-0-				-0-
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	21 1	223 3	N	-0-				-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	20 1	195 3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336														
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18 1	237 3	N	-0-				-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	249 3	N	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	16 1	248 3	N	-0-				-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	N	-0-				-0-
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	18 1	257 2	N	-0-				-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	17 1	229 2	N	-0-				-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176														
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	28 1	515 2	Y	-0-				4
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	29 1	527 2	Y	-0-				4
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	28 1	502 2	Y	-0-				4
12		558 N	532	-0-	-26	-0-	31 1	501 2	Y	-0-				4
01		558 N	536	-0-	-22	-0-	31 1	505 2	Y	-0-				4
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	29 1	455 2	Y	-0-				4

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850														
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2	Y	-0-	1 1			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	158 2	Y	1				1
							1 9							
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	51 1	518 2	Y	1	1 1			1
							1 9							
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	71 1	661 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	56 1	513 3	Y	1				2
							1 9							
02		532 N	463	-0-	-69	-0-	46 1	416 3	Y	1	2 1			1
							1 9							

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001														
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	52 1	817 3	N	-0-				-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	58 1	904 3	N	-0-				-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	54 1	838 3	N	-0-				-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	53 1	840 3	N	-0-				-0-
01		961 N	884	-0-	-77	-0-	55 1	829 3	N	-0-				-0-
02		840 N	796	-0-	-44	-0-	50 1	746 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208														
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-				-0-
10		1860 N	1598	-0-	-262	-0-	1598 3		N	-0-				-0-
11		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-				-0-
12		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 3		N	-0-				-0-
01		1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		N	-0-				-0-
02		1624 N	1471	-0-	-153	-0-	1471 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	516	-0-	-24	-0-		33	1	483	2	Y	-0-			1
10	403 N	377	-0-	-26	-0-		25	1	352	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-		19	1	290	2	Y	1			1
							1	9							
12	527 N	357	-0-	-170	-0-		22	1	335	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-		19	1	316	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	280 N	219	-0-	-61	-0-		12	1	206	3	Y	1			1
							1	9							

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	372 N	136	-0-	-236	-0-		136	3			N	-0-			-0-
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

09	300 N	272	-0-	-28	-0-		17	1	255	2	Y	-0-			1
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-		25	1	347	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-		20	1	292	2	Y	1			1
							1	9							
12	279 N	228	-0-	-51	-0-		14	1	214	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	372 N	192	-0-	-180	-0-		11	1	181	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	109	-0-	-171	-0-		6	1	103	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

09	464 N	464	-0-	-0-	-0-		30	1	434	2	Y	-0-			1
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		32	1	449	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-		28	1	422	2	Y	1			1
							1	9							
12	465 N	450	-0-	-15	-0-		28	1	421	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	496 N	449	-0-	-47	-0-		25	1	424	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-		21	1	372	3	Y	1			1
							1	9							

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		90	1	358	2	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		93	1	409	2	N	-0-			-0-
11	450 N	403	-0-	-47	-0-		90	1	313	2	N	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55	-0-		93	1	317	2	N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-		93	1	347	3	N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-		84	1	285	3	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

09	450 N	434	-0-	-16	-0-		434	2			N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-		488	2			N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			N	-0-			-0-
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 33		WELL #:		17	RRCID ->	211644	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6280 - 7012	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	19	1	272	2	Y	-0-	1	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	1	1	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	1	9	20	1	303	2	Y	-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	283	3	Y	1
						1	9						

CUSENBARY 58		WELL #:		6	RRCID ->	211645	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6001	PERF.	5236 - 5796	
09	900 N	850	-0-	-50	-0-	58	1	792	3	N	-0-	-0-	
10	899 N	700	-0-	-199	-0-	46	1	654	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	691	-0-	-179	-0-	44	1	647	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	49	1	662	3	N	-0-	-0-	
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	849	3	N	9	9	8
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	10	9	54	1	675	3	N	-0-

SHURLEY 10		WELL #:		3	RRCID ->	211646	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	5586 - 7322	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	30	1	495	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	36	1	471	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	34	1	475	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	3	N	-0-	-0-	
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		133	RRCID ->	211650	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5106 - 5920	
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-	-0-	
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-	
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-	
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	-0-	
01	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-	-0-	
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	3			N	-0-	-0-	

SHURLEY		WELL #:		127	RRCID ->	211657	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5200 - 6105	
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-	-0-	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	-0-	
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			N	-0-	-0-	
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-	-0-	
01	775 N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-	-0-	
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	-0-	

CUSENBARY 60		WELL #:		13	RRCID ->	211660	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	4552 - 5466	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-	6	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	6	
11	360 N	151	-0-	-209	-0-	151	2			Y	-0-	6	
12	434 N	72	-0-	-362	-0-	72	2			Y	-0-	6	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	
02	140 N	6	-0-	-134	-0-	6	3			Y	-0-	6	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY		WELL #:		123	RRCID ->	211671	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5152 - 6083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
01		868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3	N	-0-		-0-
02		700 N	520	-0-	-180	-0-	520	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	211672	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	6252 - 7366
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #:		128	RRCID ->	211674	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5146 - 5998
09		480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2	N	-0-		-0-
10		496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2	N	-0-		-0-
11		450 N	254	-0-	-196	-0-	254	2	N	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		10	RRCID ->	211713	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	7114 - 7532
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	30	1	433	3	N	-0-
10		558 N	456	-0-	-102	-0-	29	1	427	3	N	-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	31	1	423	3	N	-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	3	N	-0-
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		17	RRCID ->	211715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6240 - 8349
09		570 N	451	-0-	-119	-0-	29	1	422	2	Y	-0-
10		558 N	509	-0-	-49	-0-	34	1	475	2	Y	-0-
11		540 N	474	-0-	-66	-0-	30	1	443	2	Y	-0-
							1	9				1
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-
							1	9				1
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	Y	-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	22	1	397	3	Y	-0-
							1	9				1

CANYON RANCH		WELL #:		405 S	RRCID ->	211717	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3026 - 3761
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	53	1	2076	3	Y	-0-
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	52	1	1993	3	Y	-0-
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	2098	3	Y	-0-
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	52	1	2012	3	Y	-0-
01		2201 X	2000	-0-	-201	-0-	53	1	1947	3	Y	-0-
02		2016 X	1801	-0-	-215	-0-	50	1	1751	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	285 2	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-			-0-
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-			-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302												
09		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1051	-0-	-209	-0-	1051 3	N	-0-			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435												
09		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	71 1	985 3	N	-0-		-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91 1	1017 3	N	-0-		-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	92 1	982 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	95 1	963 3	N	-0-		-0-
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	99 1	1059 3	N	-0-		-0-
02		1008 N	887	-0-	-121	-0-	82 1	805 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005												
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	N	-0-			-0-
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482												
09		600 N	529	-0-	-71	-0-	34 1	495 2	Y	-0-		1
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1	503 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		540 N	451	-0-	-89	-0-	28 1	422 2	Y	1		1
							1 9					
12		558 N	532	-0-	-26	-0-	33 1	498 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
01		527 N	465	-0-	-62	-0-	26 1	439 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		420 N	398	-0-	-22	-0-	21 1	376 3	Y	1		1
							1 9					

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375												
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	157 1	464 3	N	-0-		-0-
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	155 1	355 3	N	-0-		-0-
11		870 N	320	-0-	-550	-0-	98 1	222 3	N	-0-		-0-
12		651 N	539	-0-	-112	-0-	169 1	370 3	N	-0-		-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	142 1	380 3	N	-0-		-0-
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	70 1	185 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	-0-	48 1	708 2	Y	-0-			2	
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	750 2	Y	-0-	2 1		-0-	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	705 2	Y	2			2	
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	727 2	Y	1	2 1		1	
01	806 N	732	-0-	-74	-0-	-0-	41 1	690 3	Y	1	2 1		-0-	
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	-0-	36 1	642 3	Y	2			2	

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970														
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-	
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	-0-	517 2		N	-0-			-0-	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-	
12	527 N	161	-0-	-366	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-	
01	527 N	385	-0-	-142	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-	
02	420 N	207	-0-	-213	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-	

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072														
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	-0-	28 1	623 3	N	-0-			-0-	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	654 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	-0-	24 1	542 3	N	-0-			-0-	
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	-0-	28 1	620 3	N	-0-			-0-	
01	682 N	383	-0-	-299	-0-	-0-	16 1	367 3	N	-0-			-0-	
02	532 N	25	-0-	-507	-0-	-0-	1 1	24 3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714														
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	559 3	N	-0-			-0-	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	547 3	N	-0-			-0-	
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	560 3	N	-0-			-0-	
12	713 N	662	-0-	-51	-0-	-0-	121 1	541 3	N	-0-			-0-	
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	-0-	114 1	415 3	N	-0-			-0-	
02	644 N	565	-0-	-79	-0-	-0-	109 1	456 3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY		WELL #:		125	RRCID ->	211997	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5199	-	6127	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	84	1	357	2	N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-			-0-
11		480 N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4018	RRCID ->	211998	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	5436	-	8682	
09		1500 N	1393	-0-	-107	-0-	83	1	1310	3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	89	1	1386	3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1392	-0-	-18	-0-	84	1	1308	3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	84	1	1327	3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	84	1	1277	3	N	-0-			-0-
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		12	RRCID ->	211999	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4900	-	6952	
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
12		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
01		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
*02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		7	RRCID ->	212115	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318	-	8080	
09		1950 N	1947	-0-	-3	-0-	124	1	1823	2	Y	-0-			4
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	132	1	1862	2	Y	2	5	1	1
							2	9							
11		1950 N	1935	-0-	-15	-0-	121	1	1810	2	Y	4			5
							4	9							
12		2015 N	1852	-0-	-163	-0-	114	1	1736	2	Y	2	5	1	2
							2	9							
01		1984 N	1780	-0-	-204	-0-	101	1	1676	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
02		1820 N	1719	-0-	-101	-0-	91	1	1625	3	Y	3			4
							3	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212121	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6181	-	8460	
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	134	1	147	3	N	-0-			-0-
10		248 N	138	-0-	-110	-0-	11	1	127	3	N	-0-			-0-
11		300 N	110	-0-	-190	-0-	9	1	101	3	N	-0-			-0-
12		279 N	81	-0-	-198	-0-	7	1	74	3	N	-0-			-0-
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
PFLUGER		WELL #:		8706	RRCID ->	212196	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4678 - 4952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	739	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
10	899 N	879	-0-	-20	-0-	84	1	795	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	78	1	736	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	79	1	703	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	79	1	746	3	Y	-0-	-0-
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	72	1	657	3	Y	1	1 8
						1	9					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	212326	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6207 - 8684
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	N	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-	-0-
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	33	1	351	3	N	-0-	-0-
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	33	1	335	3	N	-0-	-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	32	1	339	3	N	-0-	-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	29	1	280	3	N	-0-	-0-

VALLIANT		WELL #:		10	RRCID ->	212499	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	6198 - 7418
09	720 N	649	-0-	-71	-0-	46	1	603	3	N	-0-	-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	46	1	633	3	N	-0-	-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	42	1	631	3	N	-0-	-0-
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	46	1	635	3	N	-0-	-0-
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	44	1	632	2	N	-0-	-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1747	RRCID ->	212675	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	5807 - 8987
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	201	1	516	3	N	6	6 8
						7	9					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	201	1	423	3	N	-0-	-0-
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	211	1	653	3	N	-0-	-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	211	1	583	3	N	-0-	-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	214	1	612	3	N	-0-	-0-
02	812 N	621	-0-	-191	-0-	186	1	435	3	N	-0-	-0-

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #:		3	RRCID ->	212691	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	6327 - 7566
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	N	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	N	-0-	-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	N	-0-	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	33	1	334	3	N	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-	-0-
02	364 N	320	-0-	-44	-0-	30	1	290	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		19	RRCID ->	212694	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	6356 - 7362
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-	1
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	29	1	427	2	Y	1	1 1
						1	9					1
12	496 N	266	-0-	-230	-0-	16	1	250	2	Y	-0-	1 1
01	496 N	312	-0-	-184	-0-	18	1	293	3	Y	1	1 1
						1	9					-0-
02	420 N	247	-0-	-173	-0-	13	1	233	3	Y	1	1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 61		WELL #:		6	RRCID ->	212697	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	4582 - 5216
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	36 1	377 2	Y	1	1 1		1
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	1 9	380 2	Y	1			2
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	1 9	368 2	Y	-0-	1 1		1
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	36 1	367 2	Y	1	1 1		1
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	393 3	Y	-0-			1
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	43 1	310 3	Y	1	2 1		-0-
						34 1						
						1 9						

MAYFIELD 39		WELL #:		20 X	RRCID ->	212702	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6273 - 8206
09	720 N	309	-0-	-411	-0-	20 1	289 2	Y	-0-			1
10	620 N	362	-0-	-258	-0-	24 1	337 2	Y	1	2 1		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	505 2	Y	1			1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	34 1	293 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	1 9	357 3	Y	1	1 1		-0-
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	19 1	325 3	Y	1			1
						21 1						
						1 9						
						18 1						
						1 9						

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212707	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	6236 - 8216
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	24 1	315 3	N	-0-			-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	24 1	334 3	N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	22 1	335 3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	23 1	337 2	N	-0-			-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	23 1	304 2	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		16	RRCID ->	212708	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7776 - 7816
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212949	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	6320 - 7498
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	13 1	164 3	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	13 1	180 3	N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	11 1	172 3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	171 3	N	1	1 8		-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1 9	216 2	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	15 1	150 2	N	-0-			-0-
						11 1						

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	212951	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	6214 - 7423
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29 1	395 3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36 1	400 3	N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	388 3	N	-0-			-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	37 1	374 3	N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	36 1	389 3	N	-0-			-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	34 1	328 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 173		WELL #:		17	RRCID ->	213035	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5852 - 8894			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	990 N	925	-0-	-65	-0-		55	1	869	3	N	1	1	8	-0-
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-		57	1	886	3	N	-0-			-0-
11	960 N	680	-0-	-280	-0-		41	1	639	3	N	-0-			-0-
12	961 N	535	-0-	-426	-0-		32	1	503	3	N	-0-			-0-
01	930 N	768	-0-	-162	-0-		48	1	720	3	N	-0-			-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-		62	1	925	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	213049	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	6480 - 7532			
09	930 N	842	-0-	-88	-0-		60	1	782	3	N	-0-			-0-
10	961 N	880	-0-	-81	-0-		59	1	821	3	N	-0-			-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-		55	1	827	3	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-		61	1	837	3	N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		58	1	838	2	N	-0-			-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-		56	1	749	2	N	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		5	RRCID ->	213062	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8883 - 9346			
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-		43	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-		47	1	480	2	Y	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		47	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-		53	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	498	-0-	-29	-0-		54	1	444	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-		46	1	396	2	Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #:		4	RRCID ->	213063	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8623 - 9139			
09	510 N	453	-0-	-57	-0-		39	1	413	2	Y	1	1	8	-0-
10	496 N	450	-0-	-46	-0-		40	1	410	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	348	-0-	-132	-0-		32	1	316	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	287	-0-	-178	-0-		31	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	126	-0-	-339	-0-		14	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-		14	1	122	2	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		12	RRCID ->	213065	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5526 - 8902			
09	2430 N	2080	-0-	-350	-0-		124	1	1956	3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2337	-0-	-174	-0-		141	1	2196	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2269	-0-	-131	-0-		137	1	2132	3	N	-0-			-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		143	1	2268	3	N	-0-			-0-
01	2480 X	2351	-0-	-129	-0-		146	1	2205	3	N	-0-			-0-
02	2128 X	2039	-0-	-89	-0-		128	1	1911	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4017	RRCID ->	213077	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	5456 - 8651			
09	1950 N	1889	-0-	-61	-0-		113	1	1776	3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1916	-0-	-99	-0-		115	1	1801	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1864	-0-	-56	-0-		113	1	1751	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-		112	1	1770	3	N	-0-			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		120	1	1818	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-		105	1	1561	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 8872	PERF. 5288	-		5410	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	N	-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	24	1	356	3	N	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 5355	-		7735	
09	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	69	1	1083	3	N	-0-
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	70	1	1085	3	N	-0-
11	1260 N	1122	-0-	-138	-0-	68	1	1054	3	N	-0-
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	66	1	1038	3	N	-0-
01	1302 X	1228	-0-	-74	-0-	76	1	1152	3	N	-0-
*02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	3	N	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082	COMPL. DATE 05/29/2005	TOTAL DEPTH 8663	PERF. 6374	-		8431	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2306		RRCID -> 213085	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 9355	PERF. 8728	-		9238	
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	2	Y	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	2	Y	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	24	1	234	2	Y	-0-
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	2	Y	-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	2	Y	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	25	1	213	2	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 117		RRCID -> 213121	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 5073	-		5914	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-
12	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-
01	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 19		RRCID -> 213122	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6144	-		8020	
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	1283	2	Y	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	1
						1	9				
11	1350 N	1038	-0-	-312	-0-	65	1	971	2	Y	3
						2	9				
12	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	26	1	396	2	Y	1
						1	9				
01	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	60	1	996	3	Y	1
						2	9				
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	3	Y	3
						2	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		21		RRCID -> 213124		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	2	Y	-0-		3
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	95	1	1428	2	Y	3		4
						3	9						
12	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	83	1	1264	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
01	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	67	1	1121	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	1428 N	1091	-0-	-337	-0-	58	1	1031	3	Y	2		3
						2	9						
MAYFIELD 39		WELL #:		23		RRCID -> 213148		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958			
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	44	1	640	2	Y	-0-		2
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	45	1	628	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	690 N	616	-0-	-74	-0-	38	1	576	2	Y	2		2
						2	9						
12	713 N	468	-0-	-245	-0-	29	1	438	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	682 N	544	-0-	-138	-0-	31	1	513	3	Y	-0-	1 1	-0-
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	2		2
						2	9						
MAYFIELD 40		WELL #:		9		RRCID -> 213151		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244			
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-		2
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-	2 1	-0-
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	46	1	695	2	N	2		2
						2	9						
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	45	1	686	2	N	1	2 1	1
						1	9						
01	806 N	665	-0-	-141	-0-	38	1	626	3	N	1	2 1	-0-
						1	9						
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	35	1	634	3	N	6	4 8	2
						7	9						
MAYFIELD 34		WELL #:		21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110			
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-		1
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-	1 1	-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	27	1	397	2	N	1		1
						1	9						
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27	1	411	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	21	1	349	3	N	-0-	1 1	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	1		1
						1	9						
HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462			
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-		-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	16	1	224	3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	15	1	202	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VALLIANT, L. R.		WELL #:		25	RRCID ->	213161	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	6966 - 7406		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	436	-0-	-74	-0-		31	1	405	3	N	-0-		-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-		31	1	436	3	N	-0-		-0-
11	480 N	459	-0-	-21	-0-		29	1	430	3	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-		32	1	437	3	N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-		30	1	437	2	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		29	1	392	2	N	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		19	RRCID ->	213163	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	6388 - 8172		
09	780 N	734	-0-	-46	-0-		47	1	687	2	Y	-0-		2
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-		52	1	730	2	Y	-0-	2	1
11	750 N	744	-0-	-6	-0-		46	1	696	2	Y	2		2
							2	9						
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		47	1	722	2	Y	1	2	1
							1	9						
01	775 N	728	-0-	-47	-0-		41	1	686	3	Y	1	2	1
							1	9						
02	700 N	654	-0-	-46	-0-		34	1	618	3	Y	2		2
							2	9						

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		23	RRCID ->	213167	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	6346 - 8074		
09	3630 X	2973	-0-	-657	-0-		201	1	2772	3	N	-0-		-0-
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		326	1	3652	3	N	-0-		-0-
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		351	1	3752	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	2847	-0-	-222	-0-		256	1	2591	3	N	-0-		-0-
01	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		361	1	3860	3	N	-0-		-0-
02	3836 X	3355	-0-	-481	-0-		312	1	3043	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 187		WELL #:		16	RRCID ->	213276	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5716 - 8152		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-		13	1	206	3	N	-0-		-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-		11	1	167	3	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-		10	1	159	3	N	-0-		-0-
12	217 N	168	-0-	-49	-0-		10	1	158	3	N	-0-		-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-		10	1	151	3	N	-0-		-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-		9	1	135	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		13	RRCID ->	213278	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5200 - 8815		
09	990 N	980	-0-	-10	-0-		58	1	922	3	N	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		61	1	957	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	927	-0-	-93	-0-		56	1	871	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-		61	1	960	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	841	-0-	-182	-0-		52	1	789	3	N	-0-		-0-
02	868 N	818	-0-	-50	-0-		51	1	767	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1869	RRCID ->	213286	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5379 - 9172		
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		117	1	1845	3	N	-0-		-0-
10	2108 N	2000	-0-	-108	-0-		120	1	1880	3	N	-0-		-0-
11	1980 N	1753	-0-	-227	-0-		106	1	1647	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-		114	1	1807	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-		118	1	1788	3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1136	-0-	-488	-0-		71	1	1065	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		1847	RRCID ->	213288	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	5210 - 8508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-		47	1	740	3	N	-0-		-0-
10	899 N	846	-0-	-53	-0-		51	1	795	3	N	-0-		-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-		49	1	760	3	N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-		48	1	761	3	N	-0-		-0-
01	837 N	789	-0-	-48	-0-		49	1	740	3	N	-0-		-0-
02	756 N	718	-0-	-38	-0-		45	1	673	3	N	-0-		-0-

KARNES, W. H. C		WELL #:		7 X	RRCID ->	213348	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8534 - 8949		
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-		65	1	692	2	Y	-0-		-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-		66	1	680	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	654	-0-	-156	-0-		60	1	594	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-		72	1	598	2	Y	-0-		-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-		72	1	590	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-		59	1	501	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1B		WELL #:		1	RRCID ->	213351	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5438 - 6687		
09	1320 N	1236	-0-	-84	-0-		69	1	1167	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1253	-0-	-80	-0-		73	1	1180	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1171	-0-	-89	-0-		83	1	1088	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	887	-0-	-384	-0-		59	1	828	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-		54	1	833	3	N	-0-		-0-
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		68	1	1326	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		3	RRCID ->	213352	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	5467 - 6527		
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-		33	1	557	3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-		28	1	460	3	N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		30	1	396	3	N	-0-		-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-		30	1	423	3	N	-0-		-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-		27	1	425	3	N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-		18	1	356	3	N	-0-		-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	213381	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	7248 - 7358		
09	270 N	214	-0-	-56	-0-		15	1	199	3	N	-0-		-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-		18	1	246	3	N	-0-		-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-		17	1	251	3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		19	1	266	3	N	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-		17	1	243	2	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		18	1	238	2	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213390	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6350 - 8584		
09	780 N	726	-0-	-54	-0-		49	1	677	3	N	-0-		-0-
10	775 N	768	-0-	-7	-0-		63	1	705	3	N	-0-		-0-
11	750 N	715	-0-	-35	-0-		61	1	654	3	N	-0-		-0-
12	744 N	676	-0-	-68	-0-		61	1	615	3	N	-0-		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-		79	1	846	3	N	-0-		-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-		63	1	616	3	N	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213430	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6426 - 8520		
09	780 N	604	-0-	-176	-0-		41	1	563	3	N	-0-		-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-		68	1	762	3	N	-0-		-0-
11	690 N	643	-0-	-47	-0-		55	1	588	3	N	-0-		-0-
12	620 N	525	-0-	-95	-0-		47	1	478	3	N	-0-		-0-
01	837 N	731	-0-	-106	-0-		63	1	668	3	N	-0-		-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-		54	1	531	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY 110		WELL #:		20	RRCID ->	213573	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5518	-	6620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		450 N	128	-0-	-322	-0-	6 1	122 3	N	-0-			-0-	
10		434 N	18	-0-	-416	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-	
11		360 N	3	-0-	-357	-0-	3 3		N	-0-			-0-	
12		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			-0-	
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		6	RRCID ->	213587	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5558	-	5822
09		480 N	457	-0-	-23	-0-	26 1	431 3	N	-0-			-0-	
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	27 1	441 3	N	-0-			-0-	
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	30 1	396 3	N	-0-			-0-	
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	28 1	388 3	N	-0-			-0-	
01		465 N	414	-0-	-51	-0-	25 1	389 3	N	-0-			-0-	
02		392 N	369	-0-	-23	-0-	18 1	351 3	N	-0-			-0-	

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		4	RRCID ->	213594	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6348	-	8262
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	144 1	285 3	N	-0-			-0-	
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	157 1	281 3	N	-0-			-0-	
11		450 N	393	-0-	-57	-0-	151 1	242 3	N	-0-			-0-	
12		434 N	429	-0-	-5	-0-	159 1	270 3	N	-0-			-0-	
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	155 1	248 3	N	-0-			-0-	
02		364 N	339	-0-	-25	-0-	132 1	207 3	N	-0-			-0-	

SHURLEY 110		WELL #:		21	RRCID ->	213596	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5502	-	6600
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	37 1	749 3	N	-0-			-0-	
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	45 1	827 3	N	-0-			-0-	
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	46 1	847 3	N	-0-			-0-	
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	51 1	906 3	N	-0-			-0-	
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	49 1	934 3	N	-0-			-0-	
*02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	843 3	N	-0-			-0-	

RICHARDSON 135		WELL #:		9	RRCID ->	213617	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	6122	-	7040
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-	2
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-			-0-	2
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-	2
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-	2
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-	2
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-	2

MAYFIELD 32		WELL #:		18	RRCID ->	213620	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6364	-	8124
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	40 1	581 2	Y	-0-			-0-	1
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	42 1	587 2	Y	1	2 1		-0-	
							1 9							
11		600 N	464	-0-	-136	-0-	29 1	434 2	Y	1			-0-	1
							1 9							
12		651 N	21	-0-	-630	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		620 N	183	-0-	-437	-0-	10 1	173 3	Y	-0-			-0-	
*02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	44 1	786 3	Y	2			-0-	2
							2 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1E		WELL #:		2	RRCID ->	213623	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	5656 - 8436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	39 1	660 3	N	-0-				-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	41 1	665 3	N	-0-				-0-
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	49 1	639 3	N	-0-				-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	48 1	668 3	N	-0-				-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	43 1	666 3	N	-0-				-0-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	30 1	599 3	N	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		5	RRCID ->	213706	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	6606 - 8548	
09	1260 N	950	-0-	-310	-0-	64 1	886 3	N	-0-				-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	113 1	1269 3	N	-0-				-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	114 1	1219 3	N	-0-				-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	122 1	1231 3	N	-0-				-0-
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	111 1	1187 3	N	-0-				-0-
02	1232 N	1124	-0-	-108	-0-	104 1	1020 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1764	RRCID ->	213742	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5456 - 8462	
09	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	62 1	973 3	N	-0-				-0-
10	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	62 1	970 3	N	-0-				-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	58 1	900 3	N	-0-				-0-
12	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	61 1	967 3	N	-0-				-0-
01	1023 N	990	-0-	-33	-0-	61 1	929 3	N	-0-				-0-
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	58 1	862 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1776 X	RRCID ->	213752	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF.	5364 - 8480	
09	660 N	570	-0-	-90	-0-	34 1	536 3	N	-0-				-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	652 3	N	-0-				-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	39 1	602 3	N	-0-				-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1	607 3	N	-0-				-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	41 1	613 3	N	-0-				-0-
02	588 N	583	-0-	-5	-0-	37 1	546 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1766	RRCID ->	213755	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5216 - 7532	
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42 1	656 3	N	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	52 1	814 3	N	-0-				-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	50 1	777 3	N	-0-				-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	742 3	N	-0-				-0-
01	868 N	616	-0-	-252	-0-	38 1	578 3	N	-0-				-0-
*02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	98 1	1458 3	N	-0-				-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #:		6	RRCID ->	213758	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6924 - 8120	
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	27 1	423 3	N	1	1	8		-0-
						1 9							
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	29 1	434 3	N	-0-				-0-
11	480 N	414	-0-	-66	-0-	27 1	387 3	N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	26 1	407 3	N	2	2	8		-0-
						2 9							
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	18 1	301 3	N	-0-				-0-
02	392 N	220	-0-	-172	-0-	13 1	207 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		1774	RRCID ->	213759	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	5205 - 7744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	38	1	593	3	N	-0-			-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	41	1	639	3	N	-0-			-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	37	1	577	3	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	3	N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		21	RRCID ->	213761	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6380 - 7494		
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	3	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	3	N	-0-			-0-
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	27	1	292	3	N	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	30	1	305	3	N	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	25	1	272	3	N	-0-			-0-
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	20	1	199	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	213762	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6370 - 7502		
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	182	1	175	3	N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	187	1	182	3	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	191	1	345	3	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	201	1	376	3	N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	2	N	-0-			-0-
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	180	1	313	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #:		1	RRCID ->	213764	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5662 - 6840		
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	62	1	1041	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	62	1	1001	3	N	-0-			-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	956	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	74	1	1036	3	N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	68	1	1050	3	N	-0-			-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1846	RRCID ->	213765	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5313 - 8055		
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	73	1	1141	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	674	-0-	-526	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	63	1	996	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	967	-0-	-242	-0-	60	1	907	3	N	-0-			-0-
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	55	1	824	3	N	-0-			-0-

MORRIS 64		WELL #:		11	RRCID ->	213766	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5256 - 5828		
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	91	1	238	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	96	1	247	2	Y	-0-			1
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	88	1	199	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	104	1	316	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	Y	-0-			1
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	111	1	423	3	Y	2	2	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	1
						1	9				
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	10	1	182	3	Y	1
						1	9				

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

09	900 N	884	-0-	-16	-0-	53	1	831	3	N	-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	51	1	801	3	N	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	N	-0-
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	51	1	807	3	N	-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	50	1	751	3	N	-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

09	1530 N	837	-0-	-693	-0-	72	1	765	2	Y	-0-
10	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	109	1	1129	2	Y	-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	110	1	1088	2	Y	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	136	1	1118	2	Y	-0-
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	124	1	1056	2	Y	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	808	2	Y	-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	Y	2
						2	9				
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	2
						2	9				
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	2
						2	9				
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	916	3	Y	2
						2	9				

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	222	1	552	2	Y	2
						2	9				
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	231	1	556	2	Y	2
						2	9				
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	219	1	515	2	Y	2
						2	9				
12	806 N	678	-0-	-128	-0-	223	1	453	2	Y	2
						2	9				
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	236	1	569	3	Y	2
						2	9				
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	209	1	469	3	Y	1
						1	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	201	1	507	3	N	-0-			-0-
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	208	1	525	3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	212	1	676	3	N	-0-			-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	217	1	679	3	N	-0-			-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	219	1	682	3	N	-0-			-0-
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	197	1	596	3	N	48	48	8	-0-
						53	9							

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1			1
						1	9							
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	1			1
						1	9							
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	3	Y	-0-	1	1	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

09	1500 N	1214	-0-	-286	-0-	86	1	1128	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	92	1	1284	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	88	1	1321	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	82	1	1129	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	80	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1301	-0-	-15	-0-	90	1	1211	2	N	-0-			-0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	380	2	Y	1			2
						1	9							
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	36	1	364	2	Y	-0-	1	1	1
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	40	1	372	3	Y	-0-			1
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

09	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	75	1	1265	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	80	1	1301	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1250	-0-	-160	-0-	89	1	1161	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	86	1	1198	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	79	1	1224	3	N	-0-			-0-
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

09	810 N	759	-0-	-51	-0-	43	1	716	3	N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	45	1	737	3	N	-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-	53	1	697	3	N	-0-			-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	51	1	714	3	N	-0-			-0-
01	775 N	743	-0-	-32	-0-	45	1	698	3	N	-0-			-0-
02	700 N	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213811	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6373 - 8374	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9 1	136 2	Y	-0-				-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	140 2	Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	Y	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	Y	-0-				-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		11	RRCID ->	213815	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	6342 - 8260	
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	62 1	911 2	Y	-0-				2
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	66 1	926 2	Y	-0-	2 1			-0-
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	59 1	886 2	Y	2				2
						2 9							
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	60 1	914 2	Y	2	3 1			1
						2 9							
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	53 1	886 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	46 1	826 3	Y	1				2
						1 9							

MAYFIELD 34		WELL #:		20	RRCID ->	213817	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6334 - 8172	
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	84 1	1231 2	Y	1	1 8			-0-
						1 9							
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	74 1	1045 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	61 1	910 2	Y	2				2
						2 9							
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58 1	877 2	Y	2	3 1			1
						2 9							
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77 1	1274 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	37 1	663 3	Y	2	1 8			2
						2 9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	213837	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	6238 - 8274	
09	450 N	340	-0-	-110	-0-	159 1	181 3	N	-0-				-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	211 1	796 3	N	-0-				-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	296 1	1362 3	N	-0-				-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	221 1	529 3	N	-0-				-0-
01	992 N	430	-0-	-562	-0-	191 1	239 3	N	-0-				-0-
02	1540 N	351	-0-	-1189	-0-	124 1	227 3	N	-0-				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		16	RRCID ->	213838	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6390 - 7714	
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	25 1	330 3	N	-0-				-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	25 1	347 3	N	-0-				-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	23 1	341 3	N	-0-				-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	25 1	345 3	N	-0-				-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	23 1	339 2	N	-0-				-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	22 1	292 2	N	-0-				-0-

VALLIANT "C"		WELL #:		3802	RRCID ->	213843	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	6284 - 7558	
09	450 N	371	-0-	-79	-0-	26 1	345 3	N	-0-				-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	27 1	370 3	N	-0-				-0-
11	450 N	384	-0-	-66	-0-	24 1	360 3	N	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	26 1	360 3	N	-0-				-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	23 1	331 2	N	-0-				-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	22 1	291 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	26	1	445	3	N	-0-	-0-
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	3	N	-0-	-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	33	1	435	3	N	-0-	-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	3	N	-0-	-0-
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	29	1	442	3	N	-0-	-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	20	1	398	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	84	1	728	2	Y	-0-	7
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	87	1	740	2	Y	-0-	7
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	Y	-0-	7
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	2	Y	-0-	7
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	3	Y	-0-	7
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	79	1	702	3	Y	-0-	7

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-	-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	44	1	465	3	N	-0-	-0-
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	40	1	401	3	N	-0-	-0-
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	41	1	433	3	N	-0-	-0-
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	34	1	334	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	55	1	921	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	972	-0-	-51	-0-	56	1	916	3	N	-0-	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	61	1	856	3	N	-0-	-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	55	1	849	3	N	-0-	-0-
02	868 N	847	-0-	-21	-0-	41	1	806	3	N	-0-	-0-

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

09	1080 N	824	-0-	-256	-0-	125	1	699	3	N	-0-	-0-
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	135	1	852	3	N	-0-	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	161	1	1315	3	N	3	8
						3	9					
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	156	1	1034	3	N	-0-	-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	3	N	-0-	-0-
02	1372 N	1167	-0-	-205	-0-	144	1	1023	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

09	2040 N	1772	-0-	-268	-0-	126	1	1646	3	N	-0-	-0-
10	2108 N	1685	-0-	-423	-0-	113	1	1572	3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1844	-0-	-166	-0-	115	1	1729	3	N	-0-	-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	129	1	1777	3	N	-0-	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	118	1	1703	2	N	-0-	-0-
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH		WELL #:		927S	RRCID ->	213873	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4848 - 5111	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-		-0-	
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 3		N	-0-		-0-	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 3		N	-0-		-0-	
12	434 N	433	-0-	-1	-0-		433 3		N	-0-		-0-	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 3		N	-0-		-0-	
02	392 N	385	-0-	-7	-0-		385 3		N	-0-		-0-	

HUDSPETH 1		WELL #:		11	RRCID ->	213877	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	6602 - 8656	
09	420 N	396	-0-	-24	-0-		26 1	370 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	342	-0-	-92	-0-		22 1	320 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	371	-0-	-49	-0-		25 1	346 3	N	-0-		-0-	
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-		30 1	427 3	N	-0-		-0-	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-		34 1	472 3	N	-0-		-0-	
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-		31 1	419 3	N	-0-		-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		603	RRCID ->	213879	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6306 - 8548	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-		40 1	550 3	N	-0-		-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-		53 1	590 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	577	-0-	-23	-0-		49 1	528 3	N	-0-		-0-	
12	620 N	407	-0-	-213	-0-		37 1	370 3	N	-0-		-0-	
01	651 N	420	-0-	-231	-0-		36 1	384 3	N	-0-		-0-	
02	532 N	344	-0-	-188	-0-		32 1	312 3	N	-0-		-0-	

MAYFIELD 32		WELL #:		20	RRCID ->	213886	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332 - 8094	
09	210 N	202	-0-	-8	-0-		13 1	189 2	Y	-0-		-0-	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-		14 1	194 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11	210 N	197	-0-	-13	-0-		12 1	185 2	Y	-0-		-0-	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-		12 1	183 2	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
01	217 N	193	-0-	-24	-0-		11 1	182 3	Y	-0-		-0-	
02	196 N	179	-0-	-17	-0-		9 1	170 3	Y	-0-		-0-	

MAYFIELD 39		WELL #:		25	RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		70 1	1023 2	Y	-0-		2	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		73 1	1033 2	Y	1	3 1	-0-	
							1 9						
11	1080 N	1042	-0-	-38	-0-		65 1	974 2	Y	3		3	
							3 9						
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-		66 1	1000 2	Y	1	3 1	1	
							1 9						
01	1116 N	799	-0-	-317	-0-		45 1	752 3	Y	2	2 1	1	
							2 9						
02	980 N	931	-0-	-49	-0-		49 1	881 3	Y	1		2	
							1 9						

DUKE WILSON 173		WELL #:		14	RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690 - 7736	
09	1020 N	944	-0-	-76	-0-		56 1	888 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-		61 1	954 3	N	-0-		-0-	
11	990 N	909	-0-	-81	-0-		55 1	854 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	923	-0-	-38	-0-		55 1	868 3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	934	-0-	-89	-0-		58 1	876 3	N	-0-		-0-	
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-		53 1	797 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, RIP "E1"		WELL #:		3	RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846 - 6734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	79 1	367 3	N	-0-				-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	84 1	379 3	N	-0-				-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	84 1	408 3	N	-0-				-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	75 1	417 3	N	-0-				-0-
01		465 N	464	-0-	-1	-0-	74 1	390 3	N	-0-				-0-
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	57 1	300 3	N	-0-				-0-

MORRISS 64		WELL #:		10	RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690 - 5714		
09		780 N	743	-0-	-37	-0-	142 1	599 2	Y	2	3 1			1
							2 9							
10		806 N	751	-0-	-55	-0-	148 1	601 2	Y	2				3
							2 9							
11		750 N	591	-0-	-159	-0-	130 1	460 2	Y	1	3 1			1
							1 9							
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	151 1	594 2	Y	2	2 1			1
							2 9							
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	151 1	594 3	Y	1				2
							1 9							
*02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	140 1	552 3	Y	2	3 1			1
							2 9							

SHURLEY 111		WELL #:		20	RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058 - 6324		
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	35 1	717 3	N	-0-				-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	36 1	669 3	N	-0-				-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	38 1	688 3	N	-0-				-0-
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	35 1	625 3	N	-0-				-0-
01		713 N	636	-0-	-77	-0-	32 1	604 3	N	-0-				-0-
02		672 N	311	-0-	-361	-0-	17 1	294 3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		5	RRCID ->	213972	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	5776 - 8033		
09		720 N	307	-0-	-413	-0-	17 1	290 3	N	-0-				-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	68 1	1111 3	N	-0-				-0-
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	152 1	1986 3	N	-0-				-0-
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	120 1	1679 3	N	-0-				-0-
01		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	96 1	1484 3	N	-0-				-0-
02		1988 X	1340	-0-	-648	-0-	65 1	1275 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9212S	RRCID ->	213973	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	4816 - 5138		
09		600 N	469	-0-	-131	-0-	469 3		N	-0-				-0-
10		589 N	390	-0-	-199	-0-	390 3		N	-0-				-0-
11		570 N	473	-0-	-97	-0-	473 3		N	-0-				-0-
12		496 N	368	-0-	-128	-0-	368 3		N	-0-				-0-
01		403 N	227	-0-	-176	-0-	227 3		N	-0-				-0-
02		448 N	3	-0-	-445	-0-	3 3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	990 N	919	-0-	-71	-0-	59	1	860	2	Y	-0-	2
10	992 N	804	-0-	-188	-0-	53	1	751	2	Y	-0-	-0-
11	990 N	824	-0-	-166	-0-	51	1	771	2	Y	2	2
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	57	1	862	2	Y	1	1
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	831	3	Y	2	1
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	829	3	Y	1	2
						1	9					

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486												
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	3	N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-	-0-
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088												
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	80	1	22	3	N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	86	1	21	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	68	1	99	3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	90	1	98	3	N	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	91	1	98	3	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	84	1	87	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572												
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	22	1	289	3	N	-0-	-0-
10	434 N	327	-0-	-107	-0-	22	1	305	3	N	-0-	-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-	-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	N	-0-	-0-
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	20	1	295	2	N	-0-	-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	21	1	278	2	N	-0-	-0-

SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666												
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	21	1	437	3	N	-0-	-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	17	1	315	3	N	-0-	-0-
11	450 N	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	3	N	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	-0-	-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	N	-0-	-0-

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562												
09	960 N	803	-0-	-157	-0-	57	1	746	3	N	-0-	-0-
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	59	1	820	3	N	-0-	-0-
11	930 N	894	-0-	-36	-0-	56	1	838	3	N	-0-	-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	-0-	-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	N	-0-	-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	58	1	785	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1C		WELL #:		1	RRCID ->	214028	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	5428 - 6670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	53 1	893 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	55 1	900 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		930 N	906	-0-	-24	-0-	64 1	842 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		992 N	943	-0-	-49	-0-	63 1	880 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	56 1	863 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	38 1	755 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-VALLIANT, L.R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	214030	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	6324 - 7620		
09		1500 N	1292	-0-	-208	-0-	92 1	1200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1519 N	1365	-0-	-154	-0-	92 1	1273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1500 N	1355	-0-	-145	-0-	84 1	1271 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	94 1	1290 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	71 1	1031 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	82 1	1100 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		11	RRCID ->	214031	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	6330 - 7606		
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	13 1	193 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	12 1	163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		12	RRCID ->	214033	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	6281 - 7748		
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	38 1	494 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		620 N	550	-0-	-70	-0-	37 1	513 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	34 1	509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		558 N	546	-0-	-12	-0-	37 1	509 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		558 N	520	-0-	-38	-0-	34 1	486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		504 N	399	-0-	-105	-0-	28 1	371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1602	RRCID ->	214034	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5120 - 7413		
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	28 1	435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	26 1	409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	27 1	404 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	25 1	371 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "M"		WELL #:		1204	RRCID ->	214038	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6457 - 7844		
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	60 1	920 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	63 1	946 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	63 1	901 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	972	-0-	-51	-0-	58 1	914 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1023 N	990	-0-	-33	-0-	57 1	933 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		896 N	540	-0-	-356	-0-	32 1	508 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 39		WELL #:		24	RRCID ->	214044	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6364 - 8004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-		1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	26	1	387	2	Y	1		1
						1	9						
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	26	1	398	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	434 N	277	-0-	-157	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	14	1	246	3	Y	1		1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		403	RRCID ->	214049	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7779	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	214053	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6406 - 8558	
09	600 N	471	-0-	-129	-0-	33	1	438	3	N	-0-		-0-
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	35	1	479	3	N	-0-		-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	31	1	467	3	N	-0-		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	N	-0-		-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		6	RRCID ->	214056	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6397 - 7734	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	N	-0-		-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	3	N	-0-		-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	21	1	303	3	N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	16	1	259	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		103	RRCID ->	214435	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6402 - 7720	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-		-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	10	1	224	3	N	-0-		-0-
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	4	1	92	3	N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-		-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	N	-0-		-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 8		WELL #:		3	RRCID ->	214439	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5250 - 6646	
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	41	1	697	3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	N	-0-		-0-
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	51	1	668	3	N	-0-		-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	52	1	720	3	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	N	-0-		-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	641	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
10	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118	3			N	-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092														
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	35	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	385	-0-	-65	-0-	35	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	31	1	256	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	32	1	267	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	107	-0-	-257	-0-	11	1	96	2	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540														
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	3	N	-0-			-0-
02	252 N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954														
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	163	1	586	3	N	3	3 8		-0-
10	682 N	573	-0-	-109	-0-	157	1	416	3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	158	1	525	3	N	-0-			-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	157	1	486	3	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	158	1	477	3	N	-0-			-0-
02	644 N	591	-0-	-53	-0-	143	1	448	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116														
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720														
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	105	1	248	3	N	-0-			-0-
10	465 N	340	-0-	-125	-0-	107	1	233	3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	107	1	300	3	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	110	1	288	3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	109	1	296	3	N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	99	1	275	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	97	1	1631	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	98	1	1599	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1591	-0-	-179	-0-	113	1	1478	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	115	1	1605	3	N	-0-			-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	3	N	-0-			-0-
*02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1475	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

09	210 N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

09	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	100	1	1306	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	102	1	1412	3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1075	-0-	-515	-0-	67	1	1008	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	98	1	1348	3	N	-0-			-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	132	1	1908	2	N	-0-			-0-
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	121	1	1631	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	3	N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	3	N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	766	3	N	-0-			-0-
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	64	1	889	3	N	-0-			-0-
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	3	N	-0-			-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

09	660 N	645	-0-	-15	-0-	36	1	608	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	37	1	599	3	N	-0-			-0-
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	42	1	552	3	N	-0-			-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	44	1	610	3	N	-0-			-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	27	1	524	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

09	780 N	701	-0-	-79	-0-	50	1	651	3	N	-0-			-0-
10	806 N	720	-0-	-86	-0-	48	1	672	3	N	-0-			-0-
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	45	1	672	3	N	-0-			-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	687	3	N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	46	1	620	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	215076	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5360 - 7724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1980	N	610	-0-	-1370	-0-	36	1	574	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1218	-0-	-766	-0-	73	1	1145	3	N	-0-			-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	127	1	2017	3	N	-0-			-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	129	1	1946	3	N	-0-			-0-
*02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1673	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7		WELL #:		3	RRCID ->	215078	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5530 - 6642			
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	3	N	-0-			-0-
10	744	N	397	-0-	-347	-0-	23	1	374	3	N	-0-			-0-
11	750	N	461	-0-	-289	-0-	33	1	428	3	N	-0-			-0-
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-			-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	22	1	344	3	N	-0-			-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		5	RRCID ->	215112	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5505 - 5759			
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	3	N	-0-			-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	3	N	-0-			-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	25	1	326	3	N	-0-			-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	24	1	330	3	N	-0-			-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	N	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	16	1	311	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1267 S	RRCID ->	215114	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6066 - 6084			
09	1380	N	1065	-0-	-315	-0-	90	1	975	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	92	1	974	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	90	1	953	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	627	-0-	-489	-0-	92	1	535	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	81	1	706	3	N	-0-			-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		6	RRCID ->	215115	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5328 - 6446			
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	42	1	705	3	N	-0-			-0-
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	44	1	717	3	N	-0-			-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	N	-0-			-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	N	-0-			-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-			-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1777	RRCID ->	215116	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5101 - 7650			
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-			-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	3	N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-			-0-
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	3	N	-0-			-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	44	1	662	3	N	-0-			-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	41	1	615	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1767	RRCID ->	215219	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5180 - 7446			
09	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	104	1	1641	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	104	1	1628	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	99	1	1532	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	98	1	1547	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	105	1	1587	3	N	-0-			-0-
*02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	21	1	284	3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	N	-0-			-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	24	1	260	3	N	10	10	8	-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	11	9							-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	25	1	257	3	N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	24	1	256	3	N	-0-			-0-
						20	1	199	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

09	1050 N	938	-0-	-112	-0-	53	1	885	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	959	-0-	-95	-0-	56	1	903	3	N	-0-			-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	64	1	841	3	N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	65	1	909	3	N	-0-			-0-
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	56	1	871	3	N	-0-			-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	40	1	782	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

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

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	3	N	-0-			-0-
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	61	1	679	3	N	-0-			-0-
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	59	1	630	3	N	-0-			-0-
12	775 N	528	-0-	-247	-0-	48	1	480	3	N	-0-			-0-
01	744 N	485	-0-	-259	-0-	42	1	443	3	N	-0-			-0-
02	644 N	398	-0-	-246	-0-	37	1	361	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	69	1	1159	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	70	1	1153	3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	61	1	1058	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	63	1	1058	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	57	1	1041	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	970	-0-	-66	-0-	49	1	921	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		19	RRCID ->	215331	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6422 - 8600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	3	N	-0-	-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	126	1	1409	3	N	-0-	-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	123	1	1319	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	123	1	1246	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	133	1	1416	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	118	1	1148	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		21	RRCID ->	215362	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	7031 - 7164
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-	-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	N	-0-	-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 5		WELL #:		3	RRCID ->	215371	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5412 - 7808
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	49	1	823	3	N	-0-	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	826	3	N	-0-	-0-
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	58	1	766	3	N	-0-	-0-
12	899 N	734	-0-	-165	-0-	49	1	685	3	N	-0-	-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	51	1	796	3	N	-0-	-0-
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	36	1	703	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #:		3302	RRCID ->	215379	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	6450 - 7762
09	390 N	287	-0-	-103	-0-	17	1	270	3	N	-0-	-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	17	1	262	3	N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	3	N	-0-	-0-
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	N	-0-	-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	14	1	235	3	N	-0-	-0-
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	11	1	181	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		5	RRCID ->	215383	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	6532 - 7782
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	18	1	274	3	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	3	N	-0-	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	18	1	260	3	N	-0-	-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	3	N	-0-	-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	16	1	263	3	N	-0-	-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	15	1	232	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		1	RRCID ->	215385	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5710 - 6795
09	690 N	593	-0-	-97	-0-	33	1	560	3	N	-0-	-0-
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	35	1	568	3	N	-0-	-0-
11	630 N	136	-0-	-494	-0-	10	1	126	3	N	-0-	-0-
12	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	N	-0-	-0-
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		1	RRCID ->	215388	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5554 - 6027
09	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	57	1	963	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	60	1	979	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	71	1	924	3	N	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	63	1	985	3	N	-0-	-0-
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		304	RRCID ->	215390	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6456 - 7661	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	3	N	-0-		-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	38	1	573	3	N	-0-		-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	37	1	534	3	N	-0-		-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	35	1	545	3	N	-0-		-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	3	N	-0-		-0-
02	532 N	406	-0-	-126	-0-	24	1	382	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		14	RRCID ->	215391	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6370 - 8069	
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-		1
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	623	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	1		1
						1	9						
12	682 N	568	-0-	-114	-0-	35	1	531	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	34	1	565	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	28	1	495	3	Y	1		1
						1	9						

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		6025	RRCID ->	215392	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8758 - 9158	
09	1020 N	794	-0-	-226	-0-	222	1	572	2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	251	1	790	2	Y	-0-		-0-
11	840 N	802	-0-	-38	-0-	227	1	575	2	Y	-0-		-0-
12	806 N	346	-0-	-460	-0-	137	1	209	2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	205	1	623	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	515	-0-	-241	-0-	114	1	401	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		3	RRCID ->	215404	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5492 - 6768	
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	63	1	1054	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	60	1	972	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	79	1	1030	3	N	-0-		-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1094	3	N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	3	N	-0-		-0-
02	1036 N	1034	-0-	-2	-0-	50	1	984	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		1	RRCID ->	215406	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	5432 - 6642	
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	46	1	775	3	N	-0-		-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	48	1	783	3	N	-0-		-0-
11	840 N	743	-0-	-97	-0-	53	1	690	3	N	-0-		-0-
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	53	1	740	3	N	-0-		-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	3	N	-0-		-0-
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	3	N	-0-		-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2308	RRCID ->	215407	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8595 - 9035	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 37		WELL #:		11	RRCID ->	215408	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6356 - 6772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			1
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			1
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			1
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			1
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		4	RRCID ->	215419	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5484 - 6715
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	25 1	429 3	N	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	27 1	437 3	N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	30 1	392 3	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	31 1	427 3	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29 1	454 3	N	-0-			-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #:		1	RRCID ->	215420	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	5422 - 6682
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	62 1	1052 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	67 1	1082 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1024	-0-	-116	-0-	73 1	951 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	72 1	1004 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	67 1	1041 3	N	-0-			-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	47 1	923 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4015	RRCID ->	215421	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5632 - 9010
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	59 1	936 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	979	-0-	-137	-0-	59 1	920 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	58 1	898 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	937	-0-	-86	-0-	56 1	881 3	N	-0-			-0-
01	992 N	924	-0-	-68	-0-	57 1	867 3	N	-0-			-0-
02	896 N	848	-0-	-48	-0-	53 1	795 3	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	215422	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	3791	PERF.	3285 - 3318
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215530	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7190 - 7530
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	33 1	436 3	N	-0-			-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	34 1	476 3	N	-0-			-0-
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	31 1	462 3	N	-0-			-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	28 1	383 3	N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	32 1	459 2	N	-0-			-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	30 1	404 2	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		928S	RRCID ->	215539	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	6588 - 6638
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	2	2 8		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 9	88 3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-			-0-
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	7 1	83 3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

09	524 N	230	-0-	-294	-0-	6 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 1	231 3	Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 1	222 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7 1	244 3	Y	-0-			-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58 1	982 3	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56 1	909 3	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64 1	833 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	63 1	871 3	N	-0-			-0-
01	961 N	820	-0-	-141	-0-	50 1	770 3	N	-0-			-0-
02	840 N	605	-0-	-235	-0-	29 1	576 3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

09	900 N	814	-0-	-86	-0-	58 1	756 3	N	-0-			-0-
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	56 1	774 3	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	58 1	875 3	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60 1	832 3	N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	55 1	789 2	N	-0-			-0-
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	55 1	735 2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

09	780 N	703	-0-	-77	-0-	39 1	664 3	N	-0-			-0-
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	40 1	650 3	N	-0-			-0-
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	48 1	631 3	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	49 1	680 3	N	-0-			-0-
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	38 1	591 3	N	-0-			-0-
02	644 N	540	-0-	-104	-0-	26 1	514 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

09	1020 N	956	-0-	-64	-0-	54 1	902 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	56 1	907 3	N	-0-			-0-
11	990 N	907	-0-	-83	-0-	64 1	843 3	N	-0-			-0-
12	992 N	927	-0-	-65	-0-	62 1	865 3	N	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	59 1	918 3	N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41 1	807 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		18	RRCID ->	215792	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	6318 - 7234		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		911S	RRCID ->	215794	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4714 - 5048	
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3		N	-0-		-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3		N	-0-		-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-		-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3		N	-0-		-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1054S	RRCID ->	215808	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	4756 - 5050	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #:		2	RRCID ->	215810	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5508 - 5714	
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	32	1	543	3	N	-0-	-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	34	1	559	3	N	-0-	-0-
11	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	3	N	-0-	-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	3	N	-0-	-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #:		2	RRCID ->	215812	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5654 - 6922	
09	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	61	1	1030	3	N	-0-	-0-
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	65	1	1057	3	N	-0-	-0-
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	75	1	987	3	N	-0-	-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	75	1	1042	3	N	-0-	-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	N	-0-	-0-
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	982	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		23	RRCID ->	215815	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6512 - 8185	
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	53	1	691	3	N	-0-	-0-
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	55	1	770	3	N	-0-	-0-
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	51	1	770	3	N	-0-	-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	52	1	718	3	N	-0-	-0-
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	44	1	640	2	N	-0-	-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	38	1	508	2	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		3	RRCID ->	215822	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5576 - 6864	
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	53	1	885	3	N	-0-	-0-
10	1054	N	799	-0-	-255	-0-	46	1	753	3	N	-0-	-0-
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	53	1	698	3	N	-0-	-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	55	1	770	3	N	-0-	-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	45	1	693	3	N	-0-	-0-
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1F		WELL #:		4	RRCID ->	215854	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5694 - 7728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	3	N	-0-	-0-	
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	3	N	-0-	-0-	
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-	-0-	
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1118	3	N	-0-	-0-	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	81	1	1256	3	N	-0-	-0-	
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 8		WELL #:		1	RRCID ->	215855	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5309 - 6736	
09	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	84	1	1421	3	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	85	1	1389	3	N	-0-	-0-	
11	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	107	1	1397	3	N	-0-	-0-	
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	124	1	1721	3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	87	1	1357	3	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1059 S	RRCID ->	215856	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4744 - 5044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		929S	RRCID ->	215870	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	4802 - 5114	
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-	-0-	
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-	-0-	
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-	-0-	
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-	-0-	
01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-	-0-	
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		28	RRCID ->	215871	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6132 - 7448	
09	450 N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	28	1	384	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	26	1	385	3	N	-0-	-0-	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	N	-0-	-0-	
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-	-0-	
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	26	1	351	2	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		1	RRCID ->	215872	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	5560 - 7252	
09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	74	1	1253	3	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	81	1	1311	3	N	-0-	-0-	
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	86	1	1121	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	85	1	1189	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	79	1	1220	3	N	-0-	-0-	
02	1120 N	991	-0-	-129	-0-	48	1	943	3	N	-0-	-0-	

ARCO-PHILLIPS		WELL #:		2309	RRCID ->	215875	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8690 - 9276	
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	21	1	219	2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	21	1	214	2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	21	1	205	2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	23	1	193	2	Y	-0-	-0-	
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	22	1	184	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #:		1835	RRCID ->	215876	COMPL. DATE	09/25/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7360 -	8800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		7	RRCID ->	215877	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 5568 -	5828			
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	696	3	N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	723	3	N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	-0-			-0-
12	775 N	738	-0-	-37	-0-	-0-	49	1	689	3	N	-0-			-0-
01	775 N	751	-0-	-24	-0-	-0-	45	1	706	3	N	-0-			-0-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		4	RRCID ->	215880	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 6426 -	7500			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		23	RRCID ->	215885	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7058 -	7984			
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	-0-	32	1	789	3	N	-0-			-0-
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	-0-	31	1	770	3	N	-0-			-0-
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-			-0-
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	-0-	35	1	703	3	N	-0-			-0-
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	-0-	29	1	752	3	N	-0-			-0-
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	215890	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6858 -	8002			
09	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	-0-	94	1	1574	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	-0-	96	1	1579	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	-0-	81	1	1409	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	-0-	86	1	1439	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
01	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	-0-	84	1	1528	3	N	-0-			-0-
*02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	3	N	-0-			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	215892	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6364 -	8550			
09	510 N	436	-0-	-74	-0-	-0-	31	1	405	3	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	645	3	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	610	3	N	-0-			-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-			-0-
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	90	1	84	2	Y	-0-			1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	93	2	Y	-0-			1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	Y	-0-			1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	162	2	Y	-0-			1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

09	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	68	1	943	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	96	1	1077	3	N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	90	1	958	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	92	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	94	1	1006	3	N	-0-			-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	87	1	846	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	40	1	453	3	N	-0-			-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	46	1	491	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	3	N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	57	1	608	3	N	-0-			-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	43	1	416	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

09	630 N	589	-0-	-41	-0-	33	1	556	3	N	-0-			-0-
10	651 N	604	-0-	-47	-0-	35	1	569	3	N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	3	N	-0-			-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	3	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	-0-			-0-
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	26	1	502	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

09	600 N	567	-0-	-33	-0-	32	1	535	3	N	-0-			-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	39	1	505	3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	N	-0-			-0-
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	37	1	581	3	N	-0-			-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-			-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	3	N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-			-0-
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-			-0-
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KARNES, W.H. C		WELL #:		11	RRCID ->	215931	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8650 - 8926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	732	-0-	-198	-0-	63 1	669 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	930 N	712	-0-	-218	-0-	63 1	649 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	82 1	808 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	744 N	166	-0-	-578	-0-	18 1	148 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	95 1	783 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	106 1	906 2	Y	-0-	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #:		7	RRCID ->	215932	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8930 - 9440	
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	84 1	890 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	87 1	892 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	88 1	864 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	103 1	856 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	992 N	408	-0-	-584	-0-	44 1	364 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	101 1	862 2	Y	-0-	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		103S	RRCID ->	215939	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2896 - 4208	
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	18 1	712 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	21 1	794 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18 1	706 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	19 1	752 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	806 N	764	-0-	-42	-0-	20 1	744 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	672 N	583	-0-	-89	-0-	16 1	567 3	Y	-0-	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #:		2	RRCID ->	215954	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8845 - 9346	
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	11 1	118 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	12 1	119 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	12 1	114 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13 1	110 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 2	Y	-0-	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		804	RRCID ->	215955	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	6526 - 6984	
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9 1	159 3	N	-0-	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10 1	164 3	N	-0-	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 3	N	-0-	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	6 1	113 3	N	-0-	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1131S	RRCID ->	215956	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	4405 - 5486	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	81 1	99 3	N	-0-	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53 1	98 3	N	-0-	-0-			-0-
11	180 N	96	-0-	-84	-0-	6 1	90 3	N	-0-	-0-			-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	3 1	89 3	N	-0-	-0-			-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	3 1	87 3	N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	3 1	76 3	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		2003	RRCID ->	215976	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5902 - 8024	
09	450 N	344	-0-	-106	-0-	344 2		N	-0-	-0-			-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 2		N	-0-	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 3		N	-0-	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 3		N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		12	RRCID ->	215977	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	6374 - 8600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	53 1	734 3	N	-0-				-0-
10		672 N	672	-0-	-0-	-0-	55 1	617 3	N	-0-				-0-
11		690 N	612	-0-	-78	-0-	52 1	560 3	N	-0-				-0-
12		806 N	713	-0-	-93	-0-	64 1	649 3	N	-0-				-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	62 1	663 3	N	-0-				-0-
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	549 3	N	4		4 8		-0-
							4 9							

CANYON RANCH 105		WELL #:		10S	RRCID ->	216056	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6210 - 6284		
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-				-0-
10		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 3		N	-0-				-0-
11		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	1049 3		N	-0-				-0-
12		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033 3		N	-0-				-0-
01		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003 3		N	-0-				-0-
02		980 N	919	-0-	-61	-0-	919 3		N	-0-				-0-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #:		44	RRCID ->	216510	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6320 - 8666		
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	514 3	N	-0-				-0-
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	39 1	542 3	N	-0-				-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	37 1	552 3	N	-0-				-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 3	N	-0-				-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	40 1	577 2	N	-0-				-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	36 1	488 2	N	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	216668	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6188 - 8690		
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	520 3	N	-0-				-0-
10		527 N	511	-0-	-16	-0-	42 1	469 3	N	-0-				-0-
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	41 1	443 3	N	-0-				-0-
12		589 N	329	-0-	-260	-0-	30 1	299 3	N	-0-				-0-
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	37 1	390 3	N	-0-				-0-
*02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	415 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		407S	RRCID ->	216690	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	3018 - 4816		
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	5 1	205 3	Y	-0-				-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 3	Y	-0-				-0-
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	5 1	203 3	Y	-0-				-0-
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	5 1	202 3	Y	-0-				-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	5 1	191 3	Y	-0-				-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	4 1	145 3	Y	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1003	RRCID ->	216765	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6668 - 7900		
09		180 N	130	-0-	-50	-0-	7 1	123 3	N	-0-				-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 3	N	-0-				-0-
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	8 1	138 3	N	-0-				-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	N	-0-				-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-				-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	6 1	114 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 33		WELL #:		21	RRCID ->	216768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6320 - 8160
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	2	Y	-0-	1
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	26	1	394	2	Y	1	1
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	1	9	775	2	Y	1	1
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	37	1	610	3	Y	1	2
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	17	1	308	3	Y	1	1
						1	9					

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		928	RRCID ->	216889	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8664 - 9030
09	1170 N	595	-0-	-575	-0-	547	1	48	2	Y	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	609	1	435	2	Y	-0-	-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	642	1	925	2	Y	-0-	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	569	1	683	2	Y	-0-	-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	522	1	634	2	Y	-0-	-0-
02	1344 N	203	-0-	-1141	-0-	199	1	4	2	Y	-0-	-0-

FIELDS 16		WELL #:		19	RRCID ->	216894	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5724 - 5778
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	3	N	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	25	1	172	3	N	-0-	-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	19	1	142	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, "UU"		WELL #:		3	RRCID ->	216961	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6652 - 6720
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	30	1	497	3	N	1	1
10	713 N	562	-0-	-151	-0-	1	9	530	3	N	-0-	-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	3	N	-0-	-0-
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	31	1	523	3	N	2	2
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	2	9	517	3	N	-0-	-0-
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		4	RRCID ->	216968	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6646 - 6990
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	97	1	124	3	N	-0-	-0-
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	99	1	111	3	N	-0-	-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	99	1	160	3	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	101	1	147	3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	101	1	152	3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	91	1	133	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER SS		WELL #:		4	RRCID ->	216969	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6649 - 6833
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 16				WELL #: 16	RRCID -> 216970	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5030	- 5736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	550	-0-	-20	-0-	131 1	419 3	N	-0-			-0-
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	114 1	311 3	N	-0-			-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	130 1	363 3	N	-0-			-0-
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	131 1	332 3	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	133 1	320 3	N	-0-			-0-
02	448 N	419	-0-	-29	-0-	119 1	300 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, "UU"				WELL #: 4X	RRCID -> 216971	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 6640	- 6904			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		N	-0-			-0-

FIELDS 15				WELL #: 18	RRCID -> 216974	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4921	- 5368			
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	53 1	510 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	50 1	523 3	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	535 3	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	85 1	822 3	N	-0-			-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	35 1	510 3	N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33 1	529 3	N	-0-			-0-

FIELDS 15				WELL #: 17	RRCID -> 216986	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5021	- 5641			
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	168 1	695 3	N	-0-			-0-
10	899 N	695	-0-	-204	-0-	158 1	537 3	N	-0-			-0-
11	870 N	749	-0-	-121	-0-	164 1	585 3	N	-0-			-0-
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	164 1	538 3	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	176 1	585 3	N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	152 1	504 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "K"				WELL #: 1003	RRCID -> 216989	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6632	- 7994			
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	13 1	218 3	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13 1	221 3	N	-0-			-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	11 1	190 3	N	-0-			-0-
12	248 N	137	-0-	-111	-0-	8 1	129 3	N	-0-			-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	8 1	139 3	N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G"				WELL #: 506	RRCID -> 216995	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 6590	- 7920			
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110 1	432 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	116 1	477 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	113 1	498 3	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	121 1	566 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	109 1	399 3	N	-0-			-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	101 1	420 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	240 X	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	N	-0-	-0-
10	248 X	182	-0-	-66	-0-	11	1	171	3	N	-0-	-0-
11	300 X	221	-0-	-79	-0-	14	1	205	3	N	2	-0-
						2	9				2 8	
12	310 X	212	-0-	-98	-0-	12	1	194	3	N	5	-0-
						6	9				5 8	
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299												
09	3690 X	3548	-0-	-142	-0-	211	1	3337	3	N	-0-	-0-
10	3813 X	3641	-0-	-172	-0-	219	1	3422	3	N	-0-	-0-
11	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	205	1	3181	3	N	-0-	-0-
12	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	219	1	3461	3	N	-0-	-0-
01	3720 X	3562	-0-	-158	-0-	221	1	3341	3	N	-0-	-0-
02	3304 X	3245	-0-	-59	-0-	204	1	3041	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500												
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	3	N	-0-	-0-
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	3	N	-0-	-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	29	1	384	3	N	-0-	-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	29	1	398	3	N	-0-	-0-
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-	-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	18	1	362	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792												
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	47	1	789	3	N	-0-	-0-
10	868 N	848	-0-	-20	-0-	49	1	799	3	N	-0-	-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	56	1	739	3	N	-0-	-0-
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	57	1	797	3	N	-0-	-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	48	1	745	3	N	-0-	-0-
02	756 N	696	-0-	-60	-0-	34	1	662	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264												
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	8
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-	8
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	8
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	8
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-	8
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523	3			Y	-0-	8

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816												
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	43	1	717	3	N	-0-	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	N	-0-	-0-
11	780 N	743	-0-	-37	-0-	53	1	690	3	N	-0-	-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	48	1	673	3	N	-0-	-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	45	1	701	3	N	-0-	-0-
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	32	1	628	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 10		WELL #:		2	RRCID ->	217029	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	6974 - 7820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	810 N	775	-0-	-35	-0-	43 1	732 3	732 3	N	-0-			-0-
10	837 N	784	-0-	-53	-0-	45 1	739 3	739 3	N	-0-			-0-
11	780 N	703	-0-	-77	-0-	50 1	653 3	653 3	N	-0-			-0-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	41 1	575 3	575 3	N	-0-			-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	44 1	684 3	684 3	N	-0-			-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32 1	632 3	632 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1616	RRCID ->	217033	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5328 - 7298	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43 1	685 3	685 3	N	-0-			-0-
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	43 1	668 3	668 3	N	-0-			-0-
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	42 1	648 3	648 3	N	-0-			-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	42 1	659 3	659 3	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	41 1	626 3	626 3	N	-0-			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	41 1	614 3	614 3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		24	RRCID ->	217079	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	6334 - 7550	
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	13 1	179 3	179 3	N	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	15 1	171 3	171 3	N	-0-			-0-
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	16 1	167 3	167 3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	16 1	160 3	160 3	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	15 1	163 3	163 3	N	-0-			-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	10 1	102 3	102 3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	217080	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	6268 - 8692	
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	49 1	682 3	682 3	N	-0-			-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67 1	752 3	752 3	N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	66 1	707 3	707 3	N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	58 1	585 3	585 3	N	-0-			-0-
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	55 1	590 3	590 3	N	-0-			-0-
02	728 N	552	-0-	-176	-0-	51 1	501 3	501 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #:		13	RRCID ->	217129	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6520 - 6790	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 3	55 3	N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	57 3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3 1	54 3	54 3	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	52 3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	51 3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 3	40 3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	217134	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8610 - 8956	
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	134 1	66 2	66 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	18 1	190 2	190 2	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	19 1	186 2	186 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23 1	194 2	194 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	23 1	189 2	189 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	20 1	168 2	168 2	Y	-0-			-0-

DUKE WILSON		WELL #:		1782	RRCID ->	217135	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6974 - 7666	
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	28 1	446 3	446 3	N	-0-			-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	30 1	475 3	475 3	N	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	29 1	447 3	447 3	N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	28 1	451 3	451 3	N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	29 1	439 3	439 3	N	-0-			-0-
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	26 1	392 3	392 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	87	1	1217	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	1740 N	1013	-0-	-727	-0-	63	1	948	2	Y	2			3
						2	9							
12	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	98	1	1493	2	Y	7	3	1	5 8 2
						8	9							
01	2387 X	1431	-0-	-956	-0-	81	1	1348	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	1680 X	819	-0-	-861	-0-	43	1	775	3	Y	1			2
						1	9							

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248														
09	2130 X	1874	-0-	-256	-0-	161	1	1713	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	1870	-0-	-331	-0-	165	1	1705	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	1805	-0-	-295	-0-	166	1	1639	2	Y	-0-			-0-
12	2108 X	1768	-0-	-340	-0-	189	1	1579	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	197	1	1619	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	175	1	1493	2	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154														
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	3	N	-0-			-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	3	N	-0-			-0-
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	28	1	467	3	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	N	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748														
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	17	1	250	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-			-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	18	1	242	3	N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	3	N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CUSENBARY 59		WELL #:		3	RRCID ->	217207	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	5138 - 5668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1020 N	846	-0-	-174	-0-	58	1 788 3	N	-0-		-0-	
10	961 N	840	-0-	-121	-0-	55	1 785 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	50	1 727 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	49	1 663 3	N	-0-		-0-	
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	49	1 622 3	N	7	7 8	-0-	
						8	9					
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	41	1 515 3	N	-0-		-0-	

CUSENBARY 59		WELL #:		4	RRCID ->	217208	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5244 - 5594
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	79	1 1075 3	N	-0-		-0-	
10	1116 N	899	-0-	-217	-0-	59	1 840 3	N	-0-		-0-	
11	1200 N	812	-0-	-388	-0-	52	1 760 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	754	-0-	-424	-0-	52	1 702 3	N	-0-		-0-	
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	68	1 870 3	N	10	10 8	-0-	
						11	9					
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1 1103 3	N	-0-		-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		14	RRCID ->	217332	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6273 - 7827
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	43	1 560 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	42	1 585 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	39	1 588 3	N	-0-		-0-	
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	46	1 627 3	N	-0-		-0-	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1 629 2	N	-0-		-0-	
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	42	1 561 2	N	-0-		-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #:		15	RRCID ->	217334	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	6372 - 8881
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	36	1 469 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	35	1 489 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	33	1 492 3	N	-0-		-0-	
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	37	1 506 3	N	-0-		-0-	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	35	1 505 2	N	-0-		-0-	
02	504 N	482	-0-	-22	-0-	33	1 449 2	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1783	RRCID ->	217455	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6962 - 7648
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 39		WELL #:		22	RRCID ->	217456	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6402 - 7280
09	780 N	711	-0-	-69	-0-	45	1 666 2	Y	-0-		-0-	2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	48	1 671 2	Y	-0-	2 1	-0-	
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	42	1 633 2	Y	2		-0-	2
						2	9					
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	39	1 594 2	Y	1	2 1	-0-	1
						1	9					
01	713 N	614	-0-	-99	-0-	35	1 579 3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	33	1 590 3	Y	2		-0-	2
						2	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 6		WELL #:		2	RRCID ->	217458	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	5452 - 7302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	74	1	1250	3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	79	1	1287	3	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	92	1	1202	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	87	1	1207	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	3	N	-0-	-0-	
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	3	N	-0-	-0-	

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2803	RRCID ->	217464	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6458 - 7956	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-	-0-	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-	

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		703	RRCID ->	217479	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	6650 - 7013	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-	-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 1A		WELL #:		3	RRCID ->	217486	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5588 - 7270	
09	930 N	807	-0-	-123	-0-	45	1	762	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	755	-0-	-206	-0-	44	1	711	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	710	-0-	-190	-0-	50	1	660	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	51	1	707	3	N	-0-	-0-	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	3	N	-0-	-0-	
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	37	1	718	3	N	-0-	-0-	

CUSENBARY 59		WELL #:		5	RRCID ->	217488	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4538 - 5530	
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	122	1	1667	3	N	-0-	-0-	
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	121	1	1728	3	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	104	1	1517	3	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1375	-0-	-485	-0-	95	1	1280	3	N	-0-	-0-	
01	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	125	1	1597	3	N	-0-	-0-	
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	112	1	1411	3	N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 2A		WELL #:		1	RRCID ->	217491	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	5750 - 7792	
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	47	1	794	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	843	-0-	-118	-0-	49	1	794	3	N	-0-	-0-	
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	50	1	657	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	446	-0-	-422	-0-	30	1	416	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	457	-0-	-380	-0-	28	1	429	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	364	-0-	-308	-0-	18	1	346	3	N	-0-	-0-	

KARNES, W.H. C		WELL #:		12	RRCID ->	217492	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8606 - 9088	
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	286	1	1686	2	Y	-0-	-0-	
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	301	1	1742	2	Y	-0-	-0-	
11	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	293	1	1627	2	Y	-0-	-0-	
12	2046 N	1707	-0-	-339	-0-	301	1	1406	2	Y	-0-	-0-	
01	2046 N	1619	-0-	-427	-0-	293	1	1326	2	Y	-0-	-0-	
02	1792 N	1626	-0-	-166	-0-	277	1	1349	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 203		RRCID -> 217505	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6700	- 7774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		192 N	192	-0-	-0-	11 1	181 3	N	-0-		-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	14 1	236 3	N	-0-		-0-
11		210 N	173	-0-	-37	9 1	164 3	N	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	11 1	192 3	N	-0-		-0-
01		248 N	193	-0-	-55	10 1	183 3	N	-0-		-0-
*02		188 N	188	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-		-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH		5714 PERF. 4530 - 5510	
09		961 N	961	-0-	-0-	150 1	811 3	N	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	149 1	795 3	N	-0-		-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	147 1	829 3	N	-0-		-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	154 1	822 3	N	-0-		-0-
01		930 N	913	-0-	-17	152 1	761 3	N	-0-		-0-
02		924 N	808	-0-	-116	137 1	671 3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH		7207 PERF. 5662 - 6976	
09		420 N	213	-0-	-207	113 1	99 2	N	1		2
						1 9					
10		372 N	230	-0-	-142	138 1	92 2	N	-0-	2 1	-0-
11		330 N	176	-0-	-154	88 1	87 2	N	1		1
						1 9					
12		217 N	167	-0-	-50	60 1	107 2	N	-0-		1
01		217 N	179	-0-	-38	75 1	103 3	N	1	1 1	1
						1 9					
*02		233 N	233	-0-	-0-	70 1	163 3	N	-0-		1

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 5682 - 7032	
09		780 N	754	-0-	-26	42 1	712 3	N	-0-		-0-
10		806 N	788	-0-	-18	46 1	742 3	N	-0-		-0-
11		750 N	724	-0-	-26	51 1	673 3	N	-0-		-0-
12		775 N	774	-0-	-1	52 1	722 3	N	-0-		-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	49 1	756 3	N	-0-		-0-
*02		722 N	722	-0-	-0-	35 1	687 3	N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH		9334 PERF. 8729 - 9034	
09		2318 N	2318	-0-	-0-	702 1	1616 2	Y	-0-		-0-
10		2402 N	2402	-0-	-0-	730 1	1672 2	Y	-0-		-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	489 1	1062 2	Y	-0-		-0-
12		2077 N	178	-0-	-1899	94 1	84 2	Y	-0-		-0-
01		2387 N	63	-0-	-2324	10 1	53 2	Y	-0-		-0-
02		1456 N	438	-0-	-1018	151 1	287 2	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH		8804 PERF. 6202 - 8550	
09		1950 X	1850	-0-	-100	125 1	1725 3	N	-0-		-0-
10		1984 X	1559	-0-	-425	128 1	1431 3	N	-0-		-0-
11		2000 X	2000	-0-	-0-	171 1	1829 3	N	-0-		-0-
12		1953 X	1492	-0-	-461	134 1	1358 3	N	-0-		-0-
01		2055 N	2055	-0-	-0-	176 1	1879 3	N	-0-		-0-
02		1876 N	1623	-0-	-253	151 1	1472 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	4 1	69 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956													
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	87 1	316 3	N	-0-			-0-
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	89 1	302 3	N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8	-0-	87 1	325 3	N	-0-			-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	89 1	309 3	N	-0-			-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	88 1	309 3	N	-0-			-0-
02		392 N	379	-0-	-13	-0-	80 1	299 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334													
09		540 N	360	-0-	-180	-0-	20 1	340 3	N	-0-			-0-
10		434 N	410	-0-	-24	-0-	24 1	386 3	N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	29 1	374 3	N	-0-			-0-
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	22 1	313 3	N	-0-			-0-
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	23 1	356 3	N	-0-			-0-
02		364 N	283	-0-	-81	-0-	14 1	269 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990													
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	20 1	337 3	N	4	4 8		-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	23 1	380 3	N	-0-			-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	20 1	339 3	N	-0-			-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	20 1	344 3	N	3	3 8		-0-
01		403 N	324	-0-	-79	-0-	17 1	307 3	N	-0-			-0-
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	16 1	292 3	N	1	1 8		-0-

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314													
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914													
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	193 1	1083 2	N	3			7
10		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	204 1	1090 2	N	2	8 1		1
11		1350 N	1144	-0-	-206	-0-	201 1	939 2	N	4			5
12		1333 N	1131	-0-	-202	-0-	206 1	922 2	N	3			8
01		1302 N	1039	-0-	-263	-0-	191 1	844 3	N	4	8 1		4
*02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	209 1	999 3	N	1			5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #:		14	RRCID ->	217538	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6644 -	8000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	149	1	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	146	1	883	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	139	1	866	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	954	-0-	-255	-0-	141	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	139	1	843	3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	881	-0-	-71	-0-	124	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "L"		WELL #:		1103	RRCID ->	217541	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 6636 -	7820	
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		6	RRCID ->	217544	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 6480 -	7970	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID ->	217719	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6622 -	7914	
09	930 N	825	-0-	-105	-0-	131	1	694	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	135	1	694	3	N	-0-	-0-	-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	130	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	133	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	131	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	720	-0-	-36	-0-	116	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1615	RRCID ->	217721	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5398 -	8188	
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	42	1	662	3	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	570	-0-	-267	-0-	34	1	536	3	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	509	-0-	-241	-0-	31	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1204 E	RRCID ->	217860	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 5346 -	5528	
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2194E	RRCID ->	217863	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 3233 -	3380	
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHURLEY RR 1F		WELL #:		6X	RRCID ->	217871	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	5610 - 6837		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	892	-0-	-38	-0-	135	1	757	3	N	-0-			-0-
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	140	1	768	3	N	-0-			-0-
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	145	1	726	3	N	-0-			-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	149	1	775	3	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	3	N	-0-			-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1832	RRCID ->	217903	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	7050 - 8106		
09	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	80	1	1264	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	95	1	1478	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	91	1	1406	3	N	-0-			-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	98	1	1481	3	N	-0-			-0-
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1266S	RRCID ->	217915	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6049 - 6106		
09	870 N	513	-0-	-357	-0-	513	3			N	-0-			-0-
10	651 N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-			-0-
11	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-			-0-
12	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-			-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		4X	RRCID ->	217926	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5840 - 6948		
09	1110 N	994	-0-	-116	-0-	56	1	938	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	59	1	960	3	N	-0-			-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	67	1	872	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	58	1	814	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	59	1	923	3	N	-0-			-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		5	RRCID ->	217928	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6574 - 6924		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	3	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #:		10X	RRCID ->	217943	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	4960 - 5530		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	3	N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	614	3	N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	-0-			-0-
12	651 N	474	-0-	-177	-0-	45	1	429	3	N	-0-			-0-
01	682 N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	N	-0-			-0-
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	30	1	491	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 20A		WELL #:		3	RRCID ->	218002	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	6426 - 8512
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	Y	1
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	2	Y	-0-
12		341 N	318	-0-	-23	-0-	18	1	299	2	Y	1
							1	9				
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	18	1	300	2	Y	-0-
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	17	1	267	2	Y	1
							1	9				

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		28	RRCID ->	218130	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6646 - 6993
09		660 N	572	-0-	-88	-0-	32	1	540	3	N	-0-
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	33	1	547	3	N	-0-
11		600 N	484	-0-	-116	-0-	26	1	458	3	N	-0-
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	29	1	485	3	N	-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	27	1	487	3	N	-0-
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	3	N	-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #:		6	RRCID ->	218134	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	5792 - 7826
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	3	N	-0-
10		1023 N	948	-0-	-75	-0-	55	1	893	3	N	-0-
11		930 N	863	-0-	-67	-0-	61	1	802	3	N	-0-
12		930 N	797	-0-	-133	-0-	53	1	744	3	N	-0-
01		961 N	813	-0-	-148	-0-	49	1	764	3	N	-0-
02		812 N	680	-0-	-132	-0-	33	1	647	3	N	-0-

MAYER RANCH E		WELL #:		6	RRCID ->	218237	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	6670 - 7024
09		780 N	711	-0-	-69	-0-	40	1	670	3	N	-0-
							1	9				
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-
11		690 N	685	-0-	-5	-0-	37	1	648	3	N	-0-
12		744 N	715	-0-	-29	-0-	40	1	675	3	N	-0-
01		837 N	704	-0-	-133	-0-	37	1	667	3	N	-0-
*02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	N	-0-

MAYER 21		WELL #:		16	RRCID ->	218246	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6344 - 8358
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	Y	3
10		1333 N	1157	-0-	-176	-0-	61	1	1095	2	Y	1
							1	9				
11		1380 N	882	-0-	-498	-0-	47	1	834	2	Y	2
							1	9				
12		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	60	1	979	2	Y	3
							1	9				
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	Y	1
*02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1585	2	Y	3
							10	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 21		WELL #:		14	RRCID ->	218251	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 6382 - 8478
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1890 N	1799	-0-	-91	-0-	93 1	1705 2	Y	1		5
						1 9					
10	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	102 1	1828 2	Y	1	4 1	2
						1 9					
11	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	96 1	1690 2	Y	1		3
						1 9					
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	101 1	1644 2	Y	1		4
						1 9					
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	103 1	1676 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
02	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	93 1	1481 2	Y	1		3
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #:		5	RRCID ->	218320	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6606 - 7962
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		4	RRCID ->	218326	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6674 - 8144
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	3 1	57 3	N	-0-		-0-

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #:		2032	RRCID ->	218330	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 8860 - 9198
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		9	RRCID ->	218331	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 5068 - 7070
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855 2		N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 3		N	-0-		-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1269S	RRCID ->	218471	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6617	PERF. 4694 - 5136
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	705 3		N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-		-0-
12	744 N	131	-0-	-613	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	713 N	365	-0-	-348	-0-	365 3		N	-0-		-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 126		WELL #:		10 S	RRCID ->	218489	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4596 - 5080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
09		810 N	752	-0-	-58	-0-	752 3		N	-0-		-0-	
10		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 3		N	-0-		-0-	
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-	
12		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3		N	-0-		-0-	
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	702 3		N	-0-		-0-	
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 126		WELL #:		13S	RRCID ->	218493	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	4619 - 4948	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		8	RRCID ->	218497	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6692 - 6862	
09		210 N	140	-0-	-70	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-	
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-	
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-	
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-	

MAYER 21		WELL #:		17	RRCID ->	218498	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6500 - 7494	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	Y	-0-		1	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 2	Y	-0-	1 1	-0-	
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	Y	-0-		-0-	
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	19 1	312 2	Y	1		1	
							1 9						
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02		336 N	309	-0-	-27	-0-	18 1	290 2	Y	1		1	
							1 9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #:		2	RRCID ->	218500	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	6756 - 7804	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	N	-0-		-0-	
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 3	N	-0-		-0-	
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 115		WELL #:		18S	RRCID ->	218502	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6090 - 6132	
09		2200 N	777	-0-	-1423	-0-	378	777 3	N	-0-		-0-	
10		1424 N	1046	-0-	-378	-0-		1046 3	N	-0-		-0-	
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 3	N	-0-		-0-	
12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017 3	N	-0-		-0-	
01		1054 N	951	-0-	-103	-0-		951 3	N	-0-		-0-	
02		896 N	634	-0-	-262	-0-		634 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
CANYON RANCH 115		WELL #:		17S	RRCID ->	218503	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	4480 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	204	1	886	3	N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	211	1	935	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	204	1	936	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	183	1	788	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	211	1	888	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	938	-0-	-98	-0-	177	1	761	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z"		WELL #:		2403	RRCID ->	218504	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6704 - 6459		
09	690 N	388	-0-	-302	-0-	176	1	212	3	N	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	154	1	516	3	N	2	2 8		-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	266	1	1086	3	N	2	2 8		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	263	1	875	3	N	-0-			-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	262	1	931	3	N	-0-			-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	224	1	631	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #:		17	RRCID ->	218505	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	6230 - 7362		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		19	RRCID ->	218507	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6211 - 8492		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-			-0-
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	218560	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	6666 - 7924		
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	218	1	1524	3	N	5	5 8		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	225	1	1521	3	N	1	1 8		-0-
11	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	201	1	1265	3	N	2	2 8		-0-
12	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	158	1	926	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	188	1	1018	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1236	-0-	-136	-0-	176	1	1060	3	N	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	218824	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6428 - 7500		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CANYON RANCH		WELL #:		409S	RRCID ->	218825	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3024 - 3732				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	130	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	124	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	128	3	Y	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	113	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #:		19	RRCID ->	218829	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5566 - 6680				
09	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-		131	1	673	2	Y	1			4
								1	9							
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1275	2	Y	3	6	1	1
								3	9							
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	1118	2	Y	5			6
								6	9							
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	1076	2	Y	3			9
								3	9							
01	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	-0-		167	1	1072	3	Y	5	9	1	5
								6	9							
02	1204 N	1135	-0-	-69	-0-	-0-		170	1	963	3	Y	2	1	8	6
								2	9							

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		7025X	RRCID ->	218887	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	8882 - 9066				
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	-0-		13	1	134	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-		11	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-		12	1	116	2	Y	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-		13	1	103	2	Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	103	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #:		14	RRCID ->	218889	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5651 - 7128	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWYER 144		WELL #:		10	RRCID ->	218890	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	5830 - 7191				
09	870 N	655	-0-	-215	-0-	-0-		37	1	614	2	Y	4	2	8	4
								4	9							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	717	2	Y	2	5	1	1
								2	9							
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	911	2	Y	5	2	8	4
								6	9							
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	643	2	Y	2			6
								2	9							
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	1049	3	Y	5	6	1	5
								6	9							
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1106	3	Y	5	4	8	6
								6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		304S	RRCID ->	218892	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2730 - 3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	10	1	405 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	11	1	413 3	Y	-0-		-0-
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	9	1	341 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	10	1	405 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416 3	Y	-0-		-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	364 3	Y	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #:		9	RRCID ->	218893	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	6390 - 7372
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	32	1	579 2	Y	-0-		1
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	33	1	584 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	31	1	555 2	Y	-0-		1
12	620 N	582	-0-	-38	-0-	34	1	548 2	Y	-0-		1
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	34	1	555 2	Y	1	1 1	1
						1	9					
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	31	1	492 2	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		5	RRCID ->	218897	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6394 - 7826
09	1200 N	669	-0-	-531	-0-	41	1	628 3	N	-0-		-0-
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	80	1	1150 3	N	-0-		-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	58	1	953 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	969	-0-	-179	-0-	57	1	910 3	N	2	2 8	-0-
						2	9					

CANYON RANCH		WELL #:		303S	RRCID ->	218904	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2738 - 2943
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500 3	Y	-0-		-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	13	1	501 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	12	1	478 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	13	1	493 3	Y	-0-		-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	12	1	428 3	Y	-0-		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	219020	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6228 - 7562
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731 3	N	-0-		-0-
10	651 N	294	-0-	-357	-0-	24	1	270 3	N	-0-		-0-
11	630 N	472	-0-	-158	-0-	40	1	432 3	N	-0-		-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	60	1	608 3	N	-0-		-0-
01	806 X	705	-0-	-101	-0-	60	1	645 3	N	-0-		-0-
02	728 X	454	-0-	-274	-0-	42	1	412 3	N	-0-		-0-

FIELDS 14		WELL #:		8	RRCID ->	219032	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4960 - 5482
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539 3	N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	550 3	N	-0-		-0-
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	29	1	277 3	N	-0-		-0-
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	31	1	303 3	N	-0-		-0-
01	589 N	352	-0-	-237	-0-	23	1	329 3	N	-0-		-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4200 X	3916	-0-	-284	-0-	318	1	3598	2	Y	-0-		-0-
10		4340 X	4016	-0-	-324	-0-	320	1	3696	2	Y	-0-		-0-
11		4200 X	3696	-0-	-504	-0-	306	1	3390	2	Y	-0-		-0-
12		4061 X	3692	-0-	-369	-0-	301	1	3391	2	Y	-0-		-0-
01		4061 X	3809	-0-	-252	-0-	271	1	3538	3	Y	-0-		-0-
02		3668 X	3568	-0-	-100	-0-	247	1	3321	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128														
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-		-0-
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3			N	-0-		-0-
11		900 N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-		-0-
12		899 N	807	-0-	-92	-0-	807	3			N	-0-		-0-
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-		-0-
*02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-		-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850														
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	Y	2		4
							2	9						
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	2	5 1	1
							2	9						
11		960 N	937	-0-	-23	-0-	68	1	866	2	Y	3		4
							3	9						
12		992 N	826	-0-	-166	-0-	61	1	763	2	Y	2		6
							2	9						
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	52	1	745	3	Y	3	6 1	3
							3	9						
02		868 N	639	-0-	-229	-0-	52	1	586	3	Y	1		4
							1	9						

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068														
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950														
09		990 N	969	-0-	-21	-0-	54	1	915	3	N	-0-		-0-
10		992 N	891	-0-	-101	-0-	51	1	840	3	N	-0-		-0-
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	53	1	924	3	N	-0-		-0-
12		992 N	861	-0-	-131	-0-	48	1	813	3	N	-0-		-0-
01		899 N	856	-0-	-43	-0-	45	1	811	3	N	-0-		-0-
02		924 N	786	-0-	-138	-0-	40	1	746	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928														
09		300 N	144	-0-	-156	-0-	8	1	136	3	N	-0-		-0-
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-		-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-		-0-
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	4	1	73	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
FIELDS 21		WELL #:		17	RRCID ->	219168	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	5377 - 5786
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1 333 3	N	-0-		-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	35	1 360 3	N	-0-		-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1 330 3	N	-0-		-0-	
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	34	1 325 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	24	1 342 3	N	-0-		-0-	
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	18	1 296 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

CANYON RANCH 126		WELL #:		12S	RRCID ->	219181	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4774 - 5034
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	633	3	N	-0-		-0-	
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-		-0-	
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3	N	-0-		-0-	
02	644 N	628	-0-	-16	-0-	628	3	N	-0-		-0-	

POWELL 23		WELL #:		4	RRCID ->	219189	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7388 - 8246
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	23	1 505 2	Y	11	11 1		7
						12	9					
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	23	1 499 2	Y	12	10 1	2 8	7
						13	9					
11	570 N	400	-0-	-170	-0-	18	1 372 2	Y	9	12 1		4
						10	9					
12	558 N	470	-0-	-88	-0-	21	1 436 2	Y	12	9 1		7
						13	9					
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	23	1 469 3	Y	11	13 1		5
						12	9					
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1 421 3	Y	10	7 1		8
						11	9					

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		103	RRCID ->	219207	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6589 - 8038
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1 136 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	8	1 137 3	N	-0-		-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1 149 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1 124 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1 125 3	N	-0-		-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	6	1 114 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY RR 4C		WELL #:		2	RRCID ->	219318	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	5516 - 6772
09	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	59	1 997 3	N	-0-		-0-	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1 1011 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	75	1 977 3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	881	-0-	-204	-0-	59	1 822 3	N	-0-		-0-	
01	1085 N	758	-0-	-327	-0-	46	1 712 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	44	1 862 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY 98		WELL #:		19	RRCID ->	219319	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5268 - 6290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	-0-				-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	38	1	706	3	N	-0-				-0-
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	35	1	641	3	N	-0-				-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	39	1	699	3	N	-0-				-0-
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-				-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	3	3	8		-0-
						3	9								

REED 101		WELL #:		21	RRCID ->	219337	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	4974 - 6210	
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	139	1	1207	2	Y	6	8 1	-0-
						7	9						
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	149	1	1360	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	143	1	1306	2	Y	8	4 1	4
						9	9						
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	148	1	1314	2	Y	7	7 1	4
						8	9						
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	151	1	1300	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
02	1372 N	1290	-0-	-82	-0-	137	1	1147	3	Y	5	3 1	5
						6	9						

NIXON 177		WELL #:		7	RRCID ->	219343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6060 - 7148	
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	46	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1		1
						1	9						
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1 1	-0-
						3	1						
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	3	1	41	3	Y	1		1
						1	9						

MAYER 17		WELL #:		9	RRCID ->	219351	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	6406 - 8014	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	52	1	946	2	Y	-0-		2
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	53	1	927	2	Y	-0-		1
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1		2
						1	9						
01	1023 N	986	-0-	-37	-0-	57	1	928	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	52	1	827	2	Y	1		2
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	540 N	496	-0-	-44	-0-	21 1	473 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
10	558 N	498	-0-	-60	-0-	21 1	474 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	19 1	423 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	19 1	413 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	21 1	425 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	19 1	362 3	Y	2	1 1	2
						2 9					

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044		
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	138 1	1562 2	Y	-0-		-0-
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	140 1	1618 2	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	125 1	1387 2	Y	-0-		-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	147 1	1659 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	120 1	1573 3	Y	-0-		-0-
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107 1	1436 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	43 1	1054 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	42 1	1034 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	43 1	963 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	48 1	976 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	39 1	1007 3	N	-0-		-0-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	38 1	901 3	N	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	21 1	279 3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	409 3	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23 1	343 3	N	-0-		-0-
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	13 1	184 3	N	-0-		-0-
01	434 N	44	-0-	-390	-0-	3 1	41 2	N	-0-		-0-
02	336 N	78	-0-	-258	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
09	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	233 1	2379 2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2567	-0-	-254	-0-	233 1	2334 2	Y	-0-		-0-
11	2730 X	2265	-0-	-465	-0-	209 1	2056 2	Y	-0-		-0-
12	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	204 1	2035 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	2790 X	2190	-0-	-600	-0-	203 1	1987 2	Y	-0-		-0-
02	2436 X	2090	-0-	-346	-0-	200 1	1889 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548		
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	154 1	1568 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1578	-0-	-313	-0-	143 1	1435 2	Y	-0-		-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	162 1	1593 2	Y	-0-		-0-
12	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	154 1	1537 2	Y	-0-		-0-
01	1798 X	1707	-0-	-91	-0-	158 1	1549 2	Y	-0-		-0-
02	1652 X	1574	-0-	-78	-0-	151 1	1423 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHANNON 52		WELL #:		16	RRCID ->	219454	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6836 - 7830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	Y	-0-		-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-		-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	-0-		-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	Y	-0-		-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	-0-		-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	Y	-0-		-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1303	RRCID ->	219461	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6532 - 7651	
09	450 N	258	-0-	-192	-0-	79 1	179 3	N	-0-		-0-		-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	81 1	172 3	N	-0-		-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	81 1	211 3	N	-0-		-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	84 1	218 3	N	-0-		-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83 1	223 3	N	-0-		-0-		-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	75 1	208 3	N	-0-		-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1403	RRCID ->	219470	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	6540 - 7724	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46 1	780 3	N	-0-		-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	595 3	N	-0-		-0-		-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	51 1	886 3	N	-0-		-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	55 1	923 3	N	-0-		-0-		-0-
01	868 X	327	-0-	-541	-0-	17 1	310 3	N	-0-		-0-		-0-
*02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	77 1	1431 3	N	-0-		-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		25	RRCID ->	219472	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7066 - 7942	
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	34 1	844 3	N	-0-		-0-		-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	35 1	850 3	N	-0-		-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36 1	807 3	N	-0-		-0-		-0-
12	899 N	742	-0-	-157	-0-	35 1	707 3	N	-0-		-0-		-0-
01	899 N	847	-0-	-52	-0-	31 1	816 3	N	-0-		-0-		-0-
02	784 N	620	-0-	-164	-0-	25 1	595 3	N	-0-		-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		24	RRCID ->	219525	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	6188 - 7850	
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	39 1	570 2	N	-0-		-0-		1
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	41 1	578 2	N	1	2 1			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39 1	578 2	N	2				2
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40 1	611 2	N	1	2 1			1
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	34 1	570 3	N	-0-	1 1			-0-
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	29 1	528 3	N	1				1

KELLY 125		WELL #:		26	RRCID ->	219532	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5213 - 6608	
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	115 1	546 2	Y	3	5 1			-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	118 1	552 2	Y	4	4 1			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	117 1	606 2	Y	4	2 1			2
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	113 1	689 2	Y	4	4 1			2
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	142 1	1000 3	Y	3	2 1			3
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	128 1	852 3	Y	3	2 1			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1230 N	1101	-0-	-129	-0-	43	1	1058	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	41	1	1014	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	43	1	957	3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	47	1	956	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	38	1	993	3	N	-0-			-0-
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	919	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072															
09		660 N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	N	-0-			-0-
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	25	1	614	3	N	-0-			-0-
11		630 N	566	-0-	-64	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
12		651 N	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	22	1	578	3	N	-0-			-0-
*02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 219577 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7074 - 7424															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516															
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	35	1	455	3	N	-0-			-0-
10		589 N	510	-0-	-79	-0-	34	1	476	3	N	-0-			-0-
11		570 N	508	-0-	-62	-0-	32	1	476	3	N	-0-			-0-
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	3	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
02		476 N	330	-0-	-146	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056															
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	414	3	N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	126	1	423	3	N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	128	1	478	3	N	-0-			-0-
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	118	1	491	3	N	-0-			-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	-0-			-0-
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	108	1	496	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986															
09		540 N	533	-0-	-7	-0-	118	1	412	2	Y	3	2	1	3
							3	9							
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	122	1	422	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	466	2	Y	4	3	1	2 8
							4	9							
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	5	3	1	1 8
							6	9							
01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	507	3	Y	3	4	1	2
							3	9							
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	111	1	404	3	Y	4	4	1	2
							4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 4 LTD		WELL #:		1	RRCID ->	219606	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6418 - 8506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	76 1	1397 2	Y	1			4
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	79 1	1411 2	Y	-0-	3 1		1
11	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	76 1	1346 2	Y	1			2
12	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	81 1	1316 2	Y	1			3
01	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	81 1	1322 2	Y	2	3 1		2
02	1316 N	1234	-0-	-82	-0-	73 1	1160 2	Y	1			3

SHURLEY 147		WELL #:		20	RRCID ->	219721	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	5562 - 6943
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	401 2	Y	2	3 1		2
10	434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2		Y	-0-	2 1		-0-
11	420 N	48	-0-	-372	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	9	-0-	-425	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
01	620 X	7	-0-	-613	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
02	392 X	3	-0-	-389	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		22	RRCID ->	219869	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5530 - 6910
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		609	RRCID ->	219871	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6784 - 7966
09	420 N	350	-0-	-70	-0-	176 1	174 3	N	-0-			-0-
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	183 1	203 3	N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	184 1	340 3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	191 1	361 3	N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	189 1	342 3	N	-0-			-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	170 1	307 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		6010	RRCID ->	219878	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6852 - 7146
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	32 1	501 3	N	-0-			-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	34 1	509 3	N	-0-			-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	33 1	477 3	N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	30 1	481 3	N	-0-			-0-
01	558 N	512	-0-	-46	-0-	29 1	483 3	N	-0-			-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	27 1	423 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		14	RRCID ->	219881	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	5342 - 9130
09	1230 N	531	-0-	-699	-0-	32 1	499 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	502	-0-	-707	-0-	30 1	472 3	N	-0-			-0-
11	960 N	123	-0-	-837	-0-	7 1	116 3	N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	74	-0-	-422	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	65 1	971 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	N	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-			-0-
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	3	N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	191	2	Y	2	2	1	2
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	1	165	2	Y	1	2	1	1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	97	1	240	2	Y	3	2	1	1 8
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	250	2	Y	2	1	1	1 8
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	100	1	270	3	Y	2	2	1	1
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	91	1	242	3	Y	2	2	1	1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	707	2	Y	4	6	1	-0-
10	899 N	633	-0-	-266	-0-	116	1	514	2	Y	3	3	1	-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	122	1	704	2	Y	4	2	1	2
12	868 N	756	-0-	-112	-0-	122	1	630	2	Y	4	4	1	2
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	119	1	525	3	Y	1	2	1	1
02	784 N	524	-0-	-260	-0-	105	1	417	3	Y	2	1	1	2

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

09	210 N	179	-0-	-31	-0-	74	1	104	2	Y	1	1	1	1
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	76	1	104	2	Y	1	1	1	1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	Y	2	1	1	1 8
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	79	1	155	2	Y	1	1	1	1
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	78	1	150	3	Y	1	1	1	1
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	132	3	Y	1	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 166		WELL #:		19	RRCID ->	220018	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	5586 - 7026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	2	3 1	1 8
						2	9						
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	4	2 1	1 8
						4	9						
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	25	1	390	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	22	1	331	3	Y	3	3 1	2
						3	9						

SHURLEY 99		WELL #:		20	RRCID ->	220019	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	6160 - 6924	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	3	N	-0-	-0-	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	3	N	-0-	-0-	
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	45	1	819	3	N	-0-	-0-	
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	49	1	877	3	N	-0-	-0-	
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	3	N	-0-	-0-	
02	812 N	771	-0-	-41	-0-	41	1	730	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1768	RRCID ->	220028	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	5176 - 7570	
09	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	67	1	1050	3	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	73	1	1141	3	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	74	1	1147	3	N	-0-	-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	3	N	-0-	-0-	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	78	1	1176	3	N	-0-	-0-	
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	69	1	1023	3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 185		WELL #:		11	RRCID ->	220030	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	5330 - 8220	
09	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	82	1	1290	3	N	-0-	-0-	
10	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	94	1	1466	3	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	90	1	1402	3	N	-0-	-0-	
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	90	1	1419	3	N	-0-	-0-	
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	102	1	1541	3	N	-0-	-0-	
*02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	3	N	-0-	-0-	

KELLY 124		WELL #:		22	RRCID ->	220037	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	5118 - 6424	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	2	Y	6	6 1	7
						7	9						
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1209	2	Y	7	8 1	6
						8	9						
11	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	60	1	1160	2	Y	8	9 1	5
						9	9						
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	59	1	1178	2	Y	8	7 1	6
						9	9						
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	58	1	1173	3	Y	9	9 1	6
						10	9						
02	1148 N	1103	-0-	-45	-0-	54	1	1040	3	Y	8	9 1	5
						9	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 124		WELL #:		21	RRCID ->	220039	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5130 - 6636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	92 1	1728 2	Y	9	9	1		10
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	10 9	1348 2	Y	8	11	1		7
11	1500 N	1365	-0-	-135	-0-	72 1	1289 2	Y	8	10	1		5
12	1550 N	910	-0-	-640	-0-	9 9	859 2	Y	7	7	1		5
01	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	67 1	1243 3	Y	8	7	1		6
02	1288 N	1212	-0-	-76	-0-	43 1	1117 3	Y	34	19	1		21
						8 9							
						62 1							
						58 1							
						37 9							

KELLY 126		WELL #:		18	RRCID ->	220041	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	4901 - 6277	
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	40 1	631 2	Y	2	3	1		1
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	2 9	720 2	Y	3	3	1		1
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	43 1	638 2	Y	4	3	1		2
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	3 9	671 2	Y	4	3	1		3
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	4 9	724 3	Y	3	4	1		2
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43 1	629 3	Y	1				3
						3 9							
						36 1							
						1 9							

HUDSPETH "B"		WELL #:		104	RRCID ->	220043	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	6814 - 7740	
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	15 1	212 3	N	-0-				-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	15 1	212 3	N	-0-				-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	16 1	215 3	N	-0-				-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	15 1	223 3	N	-0-				-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	N	-0-				-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73		WELL #:		8	RRCID ->	220071	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6594 - 7538	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2	Y	-0-				-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	21 1	223 2	Y	-0-				-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	29 1	299 2	Y	1				1
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 9	334 2	Y	1	1	1		1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	30 1	301 3	Y	1	1	1		1
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	1 9	215 3	Y	-0-	1	1		-0-
						27 1							
						19 1							

VALLIANT, L. R.		WELL #:		26	RRCID ->	220072	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6268 - 7586	
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	29 1	375 3	N	-0-				-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	28 1	388 3	N	-0-				-0-
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	26 1	384 3	N	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 3	N	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	N	-0-				-0-
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	27 1	358 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WHITEHEAD 8		WELL #:		3	RRCID ->	220074	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6244 - 7480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1260 N	1139	-0-	-121	-0-	102 1	1037 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	112 1	1116 2	Y	-0-			-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	105 1	1036 2	Y	-0-			-0-
12		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	103 1	1028 2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	102 1	994 2	Y	-0-			-0-
02		1064 N	1027	-0-	-37	-0-	98 1	929 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #:		20	RRCID ->	220078	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	5618 - 7042	
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	18 1	256 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	17 1	250 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	15 1	212 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	14 1	202 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	13 1	207 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
02		224 N	179	-0-	-45	-0-	11 1	167 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		9	RRCID ->	220080	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6868 - 6940	
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 3	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	-0-			-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	N	-0-			-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	141 3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 2		WELL #:		4	RRCID ->	220095	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2902 - 3258	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	51 1	70 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	51 1	73 2	Y	-0-			-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	44 1	67 2	Y	-0-			-0-
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	36 1	64 2	Y	-0-			-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	43 1	62 3	Y	-0-			-0-
02		112 N	61	-0-	-51	-0-	9 1	52 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220098	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6520 - 7962	
09		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	100 1	1542 3	N	-0-			-0-
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	105 1	1580 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1581	-0-	-9	-0-	103 1	1478 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	94 1	1484 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1489	-0-	-185	-0-	85 1	1404 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1317	-0-	-167	-0-	78 1	1238 3	N	1	1 8		-0-
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	220114	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6638 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	172	1	739	3	N	4	4 8	-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	180	3	790	3	N	3	3 8	-0-
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	157	1	510	3	N	-0-		-0-
12	806 N	533	-0-	-273	-0-	155	1	378	3	N	-0-		-0-
01	961 N	482	-0-	-479	-0-	150	1	332	3	N	-0-		-0-
02	616 N	427	-0-	-189	-0-	135	1	292	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220117	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7324 - 8400	
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	62	1	893	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	789	-0-	-291	-0-	53	1	736	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	733	-0-	-290	-0-	47	1	686	3	N	-0-		-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-	51	1	709	3	N	-0-		-0-
02	728 N	630	-0-	-98	-0-	43	1	587	3	N	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220119	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6412 - 8264	
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	41	1	751	2	Y	-0-		2
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	42	1	753	2	Y	1	2 1	1
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	41	1	717	2	Y	-0-		1
12	806 N	753	-0-	-53	-0-	43	1	709	2	Y	1		2
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	43	1	703	2	Y	1	2 1	1
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	39	1	627	2	Y	-0-		1

RIMEL		WELL #:		1	RRCID ->	220121	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7450 - 8768	
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	18	1	256	3	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	17	1	232	3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		3	RRCID ->	220130	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	6412 - 8570	
09	1650 X	1195	-0-	-455	-0-	107	1	1088	2	Y	-0-		-0-
10	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	140	1	1400	2	Y	-0-		-0-
11	1590 X	1420	-0-	-170	-0-	131	1	1289	2	Y	-0-		-0-
12	1550 X	1404	-0-	-146	-0-	128	1	1276	2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	128	1	1255	2	Y	-0-		-0-
*02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	129	1	1220	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		9	RRCID ->	220132	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6434 - 7736	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-		-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	3	N	-0-		-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	3	N	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	N	-0-		-0-
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	4	1	61	3	N	-0-		-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #:		10	RRCID ->	220136	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6462 -	7880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	45 1	702 3		N	-0-			-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52 1	777 3		N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	41 1	583 3		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	837 N	408	-0-	-429	-0-	23 1	385 3		N	-0-			-0-
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	27 1	434 3		N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		5	RRCID ->	220140	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6674 -	7884
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27 1	456 3		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	40 1	660 3		N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34 1	593 3		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34 1	576 3		N	-0-			-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	32 1	578 3		N	-0-			-0-
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	29 1	536 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #:		5	RRCID ->	220146	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	6592 -	7930
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	58 1	900 3		N	-0-			-0-
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	58 1	873 3		N	-0-			-0-
11	960 N	876	-0-	-84	-0-	57 1	819 3		N	-0-			-0-
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	55 1	876 3		N	-0-			-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	54 1	892 3		N	-0-			-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	48 1	757 3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #:		4	RRCID ->	220149	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7372 -	8256
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	49 1	505 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	52 1	517 2		Y	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	50 1	489 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	48 1	481 2		Y	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	47 1	463 2		Y	-0-			-0-
02	504 N	480	-0-	-24	-0-	46 1	434 2		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		11	RRCID ->	220151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	6286 -	8420
09	2520 X	2506	-0-	-14	-0-	160 1	2346 2		Y	-0-			5
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	176 1	2470 2		Y	2	6 1		1
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	135 1	2027 2		Y	5			6
12	2604 X	2214	-0-	-390	-0-	136 1	2075 2		Y	3	6 1		3
01	2635 X	2040	-0-	-595	-0-	115 1	1922 3		Y	3	5 1		1
02	2380 X	1849	-0-	-531	-0-	97 1	1744 3		Y	7	3 8		5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-			2
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1058	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	67	1	1007	2	Y	3			3
						3	9							
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	67	1	1013	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	1147 N	901	-0-	-246	-0-	51	1	848	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-	51	1	913	3	Y	1			2
						1	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

09	570 N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			1
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	34	1	503	2	Y	1			1
						1	9							
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	34	1	510	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	30	1	500	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	1			1
						1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	-0-			-0-
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	36	1	571	3	N	-0-			-0-
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	27	1	439	3	N	-0-			-0-
02	560 N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	3	N	-0-			-0-
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	23	1	429	3	N	-0-			-0-
11	690 N	430	-0-	-260	-0-	22	1	408	3	N	-0-			-0-
12	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-			-0-
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

09	4200 X	3993	-0-	-207	-0-	155	1	3837	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	156	1	3813	3	N	-0-			-0-
11	4140 X	3573	-0-	-567	-0-	154	1	3412	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							
12	4278 X	3791	-0-	-487	-0-	178	1	3613	3	N	-0-			-0-
01	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	146	1	3781	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	3554	-0-	-170	-0-	144	1	3409	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	285	1	1672	2	Y	-0-	-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	299	1	1717	2	Y	-0-	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	286	1	1561	2	Y	-0-	-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	284	1	1269	2	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1557	-0-	-458	-0-	279	1	1278	2	Y	-0-	-0-
02	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	254	1	1150	2	Y	-0-	-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

09	870 N	850	-0-	-20	-0-	96	1	750	2	Y	4	6 1	-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	98	1	756	2	Y	5	5 1	-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	95	1	742	2	Y	4	2 1	2
12	868 N	848	-0-	-20	-0-	98	1	746	2	Y	4	4 1	2
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	101	1	764	3	Y	2	2 1	2
02	784 N	736	-0-	-48	-0-	90	1	643	3	Y	3	2 1	3

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

09	690 N	435	-0-	-255	-0-	20	1	415	3	N	-0-	-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-	-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	19	1	352	3	N	-0-	-0-
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	19	1	342	3	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-	-0-
02	336 N	166	-0-	-170	-0-	9	1	157	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	907	2	Y	5	5 1	5
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	6	6 1	5
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	63	1	910	2	Y	6	7 1	4
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	58	1	871	2	Y	6	5 1	5
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	60	1	920	3	Y	6	7 1	4
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	48	1	734	3	Y	7	7 1	1 8 3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		22	RRCID ->	220263	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	5446 - 6224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	4		4
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	Y	5	5 1	4
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	3	5 1	2
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	Y	4	3 1	3
01	713 N	514	-0-	-199	-0-	24	1	487	3	Y	3	4 1	2
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	22	1	431	3	Y	4	4 1	2

REED 116		WELL #:		21	RRCID ->	220265	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5314 - 6386	
09	480 N	430	-0-	-50	-0-	19	1	409	2	Y	2	3 1	-0-
10	589 N	426	-0-	-163	-0-	18	1	406	2	Y	2	2 1	-0-
11	540 N	369	-0-	-171	-0-	16	1	351	2	Y	2	1 1	1
12	434 N	353	-0-	-81	-0-	16	1	335	2	Y	2	2 1	1
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	16	1	327	3	Y	1	1 1	1
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	14	1	275	3	Y	1	1 1	1

KELLY 124		WELL #:		26	RRCID ->	220347	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5122 - 6436	
09	1290 N	1112	-0-	-178	-0-	56	1	1050	2	Y	5	6 1	6
10	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	52	1	977	2	Y	6	7 1	5
11	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	52	1	996	2	Y	6	7 1	4
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	Y	8	6 1	6
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	3	Y	7	8 1	5
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	49	1	944	3	Y	8	8 1	5

KIRBY 184		WELL #:		9	RRCID ->	220407	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6246 - 6626	
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	Y	-0-		5
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-		5
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-		5
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	3	3 8	5
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	Y	-0-		5
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	15 1	216 2	Y	-0-		1
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	15 1	215 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	196 2	Y	1		1
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	1 9					
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15 1	244 3	Y	-0-		-0-
						20 1	355 3	Y	1		1
						1 9					

CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	40 1	414 2	Y	2	2 1	1
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2 9					
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	46 1	457 2	Y	1		2
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	1 9					
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	38 1	380 2	Y	1	2 1	1
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	1 9					
						43 1	401 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
						37 1	345 3	Y	-0-		1
						32 1	290 3	Y	-0-	1 1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	N	-0-		-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	8 1	133 3	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	5 1	97 3	N	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

09	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	58 1	1091 2	Y	6	7 1	6
10	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	7 9					
11	1290 N	1094	-0-	-196	-0-	57 1	1080 2	Y	7	7 1	6
12	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	8 9					
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54 1	1029 2	Y	10	8 1	4 8
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	11 9					
						55 1	1094 2	Y	11	6 1	3 8
						12 9					
						57 1	1139 3	Y	7	8 1	5
						8 9					
						47 1	903 3	Y	7	8 1	4
						8 9					

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46 1	660 2	Y	4	3 1	4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	4 9					
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	48 1	691 2	Y	4	4 1	4
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	4 9					
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	43 1	630 2	Y	4	5 1	3
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	4 9					
						45 1	672 2	Y	5	4 1	4
						6 9					
						42 1	650 3	Y	4	5 1	3
						4 9					
						34 1	523 3	Y	4	5 1	2
						4 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	169	1	818	2	Y	2		3	1		2
10	992 N	940	-0-	-52	-0-	171	1	767	2	Y	2					4
11	1020 N	880	-0-	-140	-0-	161	1	718	2	Y	1		3	1		2
12	1023 N	422	-0-	-601	-0-	116	1	304	2	Y	2		3	1		1
01	930 N	264	-0-	-666	-0-	110	1	154	3	Y	-0-					1
02	812 N	203	-0-	-609	-0-	96	1	107	3	Y	-0-		1	1		-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

09	750 N	675	-0-	-75	-0-	35	1	639	2	Y	1					2
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	35	1	628	2	Y	-0-		1	1		1
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	Y	-0-					1
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	36	1	587	2	Y	1					2
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	2	Y	-0-		1	1		1
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	33	1	518	2	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

09	480 N	431	-0-	-49	-0-	22	1	407	2	Y	2		2	1		2
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	23	1	426	2	Y	3		3	1		2
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	420	2	Y	5		3	1	2 8	2
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	4		3	1	1 8	2
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	419	3	Y	3		3	1		2
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	19	1	369	3	Y	3		3	1		2

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	62	1	1044	3	N	1		1	8		-0-
10	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	58	1	1003	3	N	-0-					-0-
12	1147 N	926	-0-	-221	-0-	52	1	871	3	N	3		3	8		-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	3	N	-0-					-0-
*02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

09	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	75	1	1151	2	Y	4		6	1		3
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	Y	6		6	1		3
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	2	Y	5		6	1		2
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	8		6	1		4
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	Y	5		6	1		3
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	67	1	1149	2	Y	5					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	83 1	1219 2	Y	-0-				3
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	90 1	1259 2	Y	1	3 1			1
						1 9							
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	80 1	1196 2	Y	2				3
						2 9							
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	81 1	1232 2	Y	3	4 1			2
						3 9							
01	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	70 1	1163 3	Y	2	3 1			1
						2 9							
02	1204 N	1130	-0-	-74	-0-	60 1	1068 3	Y	2				3
						2 9							

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468													
09	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871 2		N	-0-				-0-
10	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888 2		N	-0-				-0-
11	1950 N	1821	-0-	-129	-0-	1821 2		N	-0-				-0-
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852 2		N	-0-				-0-
01	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1831 3		N	-0-				-0-
02	1708 N	1634	-0-	-74	-0-	1634 3		N	-0-				-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478													
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	64 1	934 2	Y	-0-				2
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	67 1	949 2	Y	-0-	2 1			-0-
11	990 N	961	-0-	-29	-0-	60 1	899 2	Y	2				2
						2 9							
12	1023 N	989	-0-	-34	-0-	61 1	926 2	Y	2	3 1			1
						2 9							
01	1023 N	941	-0-	-82	-0-	53 1	886 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
02	896 N	887	-0-	-9	-0-	47 1	839 3	Y	1				2
						1 9							

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840													
09	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	61 1	941 3	N	-0-				-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	62 1	937 3	N	-0-				-0-
11	990 N	851	-0-	-139	-0-	56 1	795 3	N	-0-				-0-
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	60 1	953 3	N	-0-				-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58 1	955 3	N	-0-				-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	53 1	842 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002													
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	26 1	412 3	N	-0-				-0-
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	27 1	421 3	N	-0-				-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	25 1	390 3	N	-0-				-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	24 1	385 3	N	-0-				-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	26 1	388 3	N	-0-				-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	23 1	346 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	121	1	1258	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	998	2	N	3		5
						3	9						
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	884	2	N	1	4 1	2
						1	9						
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	78	1	729	2	N	2	3 1	1
						2	9						
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	84	1	772	3	N	2		3
						2	9						
02	896 N	525	-0-	-371	-0-	52	1	472	3	N	1	3 1	1
						1	9						

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	52	1	868	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	49	1	826	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	55	1	861	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	930 N	922	-0-	-8	-0-	51	1	867	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	781	3	Y	1		4
						1	9						

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

09	960 N	541	-0-	-419	-0-	32	1	507	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
10	899 N	7	-0-	-892	-0-	7	2			Y	-0-	1 1	-0-
11	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81	1	1364	2	Y	8	7 1	3
						9	9						
11	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	79	1	1318	2	Y	7	6 1	4
						8	9						
12	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	85	1	1319	2	Y	8	6 1	6
						9	9						
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	77	1	1307	3	Y	5	7 1	4
						6	9						
02	1316 N	1181	-0-	-135	-0-	64	1	1116	3	Y	1		5
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	30	1	440	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	28	1	403	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	27	1	399	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	25	1	392	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	23	1	349	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

09	750 N	694	-0-	-56	-0-	124	1	568	2	Y	2			4
						2	9							
10	744 N	713	-0-	-31	-0-	44	1	667	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
11	720 N	642	-0-	-78	-0-	46	1	594	2	Y	2			3
						2	9							
12	713 N	635	-0-	-78	-0-	47	1	587	2	Y	1			4
						1	9							
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	39	1	569	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
02	588 N	488	-0-	-100	-0-	40	1	448	3	Y	-0-			3

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-			-0-
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	40	1	549	3	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	N	-0-			-0-
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

09	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	150	1	919	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	154	1	865	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	998	-0-	-82	-0-	154	1	844	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	964	-0-	-152	-0-	156	1	808	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	956	-0-	-67	-0-	162	1	794	3	N	-0-			-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	139	1	695	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	110 1	558 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	111 1	531 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	109 1	551 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	113 1	550 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	113 1	541 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	107 1	557 3	Y	2	1 1		2
						2 9						

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	423 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	19 1	414 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	352 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
12	465 N	345	-0-	-120	-0-	15 1	328 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	17 1	344 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	15 1	300 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

SHURLEY 123		WELL #: 26		RRCID -> 220764		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356			
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-
						3 1	53 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	83 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	3 1	65 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

WHITEHEAD 10		WELL #: 2		RRCID -> 220771		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540			
09	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	91 1	930 2	Y	-0-			-0-
						94 1	941 2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	90 1	887 2	Y	-0-			-0-
						94 1	941 2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-	95 1	927 2	Y	-0-			-0-
						89 1	844 2	Y	1	1 8		-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	89 1	844 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	89 1	844 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	89 1	844 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 303		RRCID -> 220773		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828			
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23 1	361 3	N	-0-			-0-
						25 1	378 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	227 3	N	-0-			-0-
						16 1	259 3	N	-0-			-0-
11	360 N	243	-0-	-117	-0-	15 1	249 3	N	-0-			-0-
						13 1	213 3	N	-0-			-0-
12	372 N	275	-0-	-97	-0-	16 1	259 3	N	-0-			-0-
						15 1	249 3	N	-0-			-0-
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	15 1	249 3	N	-0-			-0-
						13 1	213 3	N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS 61		WELL #:		4	RRCID ->	220784	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 4512 -	5502
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	13 1	135 2	Y	1	1 1	-0-	
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	14 1	136 2	Y	1		1	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	14 1	132 2	Y	1	1 1	-0-	
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	14 1	133 3	Y	-0-		-0-	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	13 1	117 3	Y	1	1 1	-0-	

SHURLEY 139		WELL #:		4	RRCID ->	220786	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 5088 -	6520
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	41 1	647 2	Y	3	3 1	1	
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	39 1	656 2	Y	3	3 1	1	
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	36 1	603 2	Y	4	3 1	2	
12	713 N	608	-0-	-105	-0-	36 1	568 2	Y	4	3 1	3	
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	30 1	510 3	Y	2	3 1	2	
02	588 N	448	-0-	-140	-0-	24 1	424 3	Y	-0-		2	

MITTEL, BEN		WELL #:		9	RRCID ->	220787	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5626 -	5976
09	390 N	38	-0-	-352	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	136	-0-	-267	-0-	136 2		N	-0-		-0-	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-	
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 3		N	-0-		-0-	

JONES 120		WELL #:		15	RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 5160 -	6230
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	28 1	464 2	Y	1		3	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43 1	660 2	Y	2	4 1	1	
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	42 1	534 2	Y	2		3	
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	40 1	496 2	Y	1		4	
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	35 1	506 3	Y	2	4 1	2	
02	532 N	398	-0-	-134	-0-	33 1	364 3	Y	1		3	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	75	1	1081	2	Y	6	6 1	6
						7	9						
10	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	76	1	1108	2	Y	7	7 1	6
						8	9						
11	1170 N	1038	-0-	-132	-0-	66	1	965	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
12	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	66	1	990	2	Y	7	6 1	5
						8	9						
01	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	987	3	Y	7	7 1	5
						8	9						
02	952 N	926	-0-	-26	-0-	57	1	862	3	Y	6	7 1	4
						7	9						

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672													
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	3	3 1	4
						3	9						
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	42	1	604	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	40	1	604	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	40	1	620	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	5	5 1	3
						6	9						

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368													
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	13	1	281	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	12	1	251	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	13	1	265	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	13	1	247	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292													
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	65	1	1022	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
10	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	61	1	1032	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
12	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	65	1	1008	2	Y	7	5 1	5
						8	9						
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	59	1	1005	3	Y	3	5 1	3
						3	9						
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-	54	1	938	3	Y	1		4
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	30	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	31	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	31	1	309	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	37	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	36	1	298	2	Y	-0-			-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

09	630 N	550	-0-	-80	-0-	102	1	445	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	111	1	445	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	5	4	1	2 8
						6	9							
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	112	1	490	2	Y	5	3	1	1 8
						6	9							
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	476	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	99	1	398	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			5
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			5
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			5
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			5
01	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-			5
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-			5

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

09	450 N	388	-0-	-62	-0-	103	1	283	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	106	1	290	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	106	1	347	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	109	1	341	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	110	1	339	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	99	1	293	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

09	780 N	771	-0-	-9	-0-	50	1	717	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	50	1	727	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	46	1	669	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
12	806 N	715	-0-	-91	-0-	44	1	665	2	Y	5	4	1	4
						6	9							
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	43	1	658	3	Y	4	5	1	3
						4	9							
02	672 N	537	-0-	-135	-0-	33	1	500	3	Y	4	5	1	2
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #:		3	RRCID ->	220896	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8314 - 8610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	67	1	757	2	Y	-0-	
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	Y	-0-	
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	65	1	716	2	Y	-0-	
12	837 N	734	-0-	-103	-0-	60	1	671	2	Y	-0-	
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	3	Y	-0-	
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	3	Y	-0-	

PHILLIP 35		WELL #:		2	RRCID ->	220907	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7202 - 8478
09	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	92	1	1427	2	Y	4	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	97	1	1564	2	Y	7	
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95	1	1588	2	Y	7	
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	10	
01	1674 N	1673	-0-	-1	-0-	94	1	1572	2	Y	6	
02	1568 N	1521	-0-	-47	-0-	83	1	1430	2	Y	7	

WHITEHEAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	220916	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6228 - 8350
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	59	1	603	2	Y	-0-	
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	62	1	617	2	Y	-0-	
11	690 N	637	-0-	-53	-0-	59	1	578	2	Y	-0-	
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	57	1	567	2	Y	-0-	
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	56	1	548	2	Y	-0-	
02	588 N	572	-0-	-16	-0-	55	1	517	2	Y	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:		4	RRCID ->	220923	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294 - 7888
09	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	126	1	1942	3	N	1	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	3	N	-0-	
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2079	3	N	-0-	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	3	N	-0-	
01	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	129	1	2121	3	N	-0-	
02	2184 X	1956	-0-	-228	-0-	116	1	1839	3	N	-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		18	RRCID ->	220930	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6166 - 8176
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-	
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	Y	-0-	
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	Y	2	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	1	
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	41	1	679	3	Y	-0-	
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	37	1	658	3	Y	2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842												
HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	27	1	411	3	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	N	-0-			-0-
12	465 N	246	-0-	-219	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	22	1	365	3	N	-0-			-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	19	1	294	3	N	-0-			-0-

MAYER 20A		WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440					
09	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	60	1	1101	2	Y	1			3
						1	9							
10	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-	2	1	1
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	61	1	1068	2	Y	1			2
						1	9							
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	66	1	1071	2	Y	1			3
						1	9							
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-	2	1	1
02	1064 N	1005	-0-	-59	-0-	59	1	945	2	Y	1			2
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776					
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	37	1	576	3	N	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	38	1	576	3	N	-0-			-0-
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	37	1	533	3	N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	33	1	522	3	N	-0-			-0-
01	620 N	454	-0-	-166	-0-	26	1	428	3	N	-0-			-0-
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	25	1	399	3	N	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 14		RRCID -> 221109		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750					
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

KIRBY 1		WELL #: 15		RRCID -> 221110		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866					
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	46	1	622	2	Y	-0-			1
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	60	1	648	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	690 N	675	-0-	-15	-0-	59	1	615	2	Y	1			2
						1	9							
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	56	1	624	2	Y	-0-	1	1	1
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	644 N	417	-0-	-227	-0-	33	1	383	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

FIELDS 17		WELL #: 19		RRCID -> 221113		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912					
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	3	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	49	1	367	3	N	-0-			-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	N	-0-			-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	37	1	270	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	118	-0-	-152	-0-	39	1	78	3	N	1	1	8			-0-
10		279 N	192	-0-	-87	-0-	97	1	95	3	N	-0-					-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	143	1	118	3	N	-0-					-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	144	1	118	3	N	-0-					-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	147	1	102	3	N	-0-					-0-
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	131	1	87	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150																	
09		210 N	149	-0-	-61	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	3	3	8			-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	3	3	8			-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	N	-0-					-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952																	
09		420 N	66	-0-	-354	-0-	22	1	44	2	Y	-0-					267
10		403 N	3	-0-	-400	-0-	3	2			Y	-0-					267
11		240 N	37	-0-	-203	-0-	37	2			Y	-0-					267
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					267
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					267
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	159	1			108

WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490																	
09		390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02		896 N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020																	
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
12		155 N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756																	
09		840 N	753	-0-	-87	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
11		840 N	804	-0-	-36	-0-	52	1	752	3	N	-0-					-0-
12		775 N	740	-0-	-35	-0-	44	1	696	3	N	-0-					-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	N	-0-					-0-
02		756 N	722	-0-	-34	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2903	RRCID ->	221201	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6372 - 7662	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	750 N	608	-0-	-142	-0-	37	1	571	3	N	-0-		-0-
10	744 N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-		-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	39	1	552	3	N	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	N	-0-		-0-
01	682 N	649	-0-	-33	-0-	37	1	612	3	N	-0-		-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-		-0-

MAYER 20A		WELL #:		8	RRCID ->	221206	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6660 - 8484	
09	930 N	879	-0-	-51	-0-	45	1	834	2	Y	-0-		2
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	47	1	835	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	870 N	761	-0-	-109	-0-	41	1	720	2	Y	-0-		1
12	899 N	781	-0-	-118	-0-	45	1	735	2	Y	1		2
						1	9						
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	45	1	737	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	1		2
						1	9						

MAYER 20A		WELL #:		7	RRCID ->	221214	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6410 - 8510	
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	43	1	791	2	N	-0-		2
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	45	1	807	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	44	1	780	2	N	-0-		1
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	48	1	787	2	N	1		2
						1	9						
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	50	1	816	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	1		2
						1	9						

MAYER RANCH "H"		WELL #:		802	RRCID ->	221356	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	6634 - 8006	
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	44	1	748	3	N	-0-		-0-
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	3	N	-0-		-0-
11	780 N	528	-0-	-252	-0-	29	1	499	3	N	-0-		-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	44	1	732	3	N	-0-		-0-
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	27	1	499	3	N	-0-		-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	23	1	421	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "RR"		WELL #:		103	RRCID ->	221797	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7570 - 8406	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	54	1	1322	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	56	1	1236	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	61	1	1242	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	50	1	1293	3	N	-0-		-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	1180	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		27	RRCID ->	221951	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	6838 - 7526	
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-		-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-		-0-
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	3	N	-0-		-0-
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 4D		WELL #:		2D	RRCID ->	221956	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5506 - 6920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1650 N	1476	-0-	-174	-0-	83	1 1393 3	N	-0-		-0-	
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	89	1 1447 3	N	-0-		-0-	
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	101	1 1320 3	N	-0-		-0-	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1 1429 3	N	-0-		-0-	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	96	1 1486 3	N	-0-		-0-	
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1 1323 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					

MORRISS 84		WELL #:		8	RRCID ->	222012	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5358 - 6232
09	2250 N	2120	-0-	-130	-0-	186	1 1930 2	N	4	8 1	3	
10	2325 N	2018	-0-	-307	-0-	186	1 1826 2	N	5		8	
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	217	1 2194 2	N	6	7 1 2 8	5	
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	216	1 2015 2	N	11	8 1 5 8	3	
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1 2179 3	N	5		8	
02	2268 N	2157	-0-	-111	-0-	214	1 1939 3	N	4	9 1	3	
						4	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		8010	RRCID ->	222015	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6474 - 7224
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	24	1 531 3	N	-0-		-0-	
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	25	1 550 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	21	1 459 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	24	1 516 3	N	-0-		-0-	
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	21	1 496 3	N	-0-		-0-	
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	19	1 464 3	N	-0-		-0-	

SAWYER 112		WELL #:		21	RRCID ->	222020	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5318 - 6394
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	124	1 572 2	N	2		4	
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	129	1 548 2	N	1	4 1	1	
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	129	1 494 2	N	2		3	
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	131	1 478 2	N	1		4	
01	682 N	601	-0-	-81	-0-	126	1 472 3	N	3	4 1	3	
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	120	1 407 3	N	-0-		3	

SAWYER 112		WELL #:		18	RRCID ->	222026	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	5470 - 6624
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	114	1 657 2	Y	2		2	
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	163	1 1077 2	Y	2	3 1	1	
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	157	1 870 2	Y	4		5	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	150	1 749 2	Y	2		7	
01	1240 N	856	-0-	-384	-0-	142	1 710 3	Y	4	7 1	4	
02	952 N	468	-0-	-484	-0-	115	1 353 3	Y	-0-		4	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	14	1	302	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	15	1	315	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	13	1	279	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	293	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	303	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	1 1	2
						1	9						

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

09	1410 X	1262	-0-	-148	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
10	1457 X	1294	-0-	-163	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	1167	-0-	-183	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
12	1333 X	1224	-0-	-109	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

09	930 N	824	-0-	-106	-0-	72	1	749	2	Y	3		5
						3	9						
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	82	1	793	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	74	1	762	2	Y	3		6
						3	9						
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	87	1	819	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	806	3	Y	3		5
						3	9						
02	784 N	781	-0-	-3	-0-	68	1	710	3	Y	3	7 1	1
						3	9						

WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	145	1	2283	3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	152	1	2370	3	N	-0-		-0-
11	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	145	1	2242	3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2430	-0-	-81	-0-	144	1	2286	3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	149	1	2259	3	N	-0-		-0-
02	2240 N	2194	-0-	-46	-0-	138	1	2056	3	N	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

09	780 N	571	-0-	-209	-0-	25	1	543	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
10	806 N	601	-0-	-205	-0-	26	1	572	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	25	1	566	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	21	1	451	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	Y	2	2 1	2
						2	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 X	968	-0-	-172	-0-	86	1	882	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	988	-0-	-128	-0-	90	1	898	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	936	-0-	-84	-0-	86	1	850	2	Y	-0-			-0-
12	1054 X	943	-0-	-111	-0-	86	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	85	1	831	2	Y	-0-			-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843	2	Y	-0-			-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

09	570 N	564	-0-	-6	-0-	172	1	392	3	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	182	1	409	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	428	3	N	-0-			-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	189	1	426	3	N	-0-			-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	183	1	359	3	N	-0-			-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	163	1	324	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

09	150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	103	2	Y	1			2
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-	1	1	1
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			1
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	1	1	1	1
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	13	1	97	3	Y	-0-			1

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	8	8	1	5
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	19	1	402	2	Y	8	8	1	5
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	18	1	370	2	Y	10	11	1	4
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	11	9	1	6
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	11	12	1	5
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	8	6	1	7

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

09	390 N	361	-0-	-29	-0-	16	1	336	2	Y	8	7	1	5
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	13	1	286	2	Y	6	7	1	4
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	63	1	1322	2	Y	34	24	1	14
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	35	29	1	20
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	3	Y	29	35	1	14
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	Y	21	17	1	18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	660	-0-	-60	-0-	66	1	594	3	N	-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	64	1	527	3	N	-0-
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	70	1	554	3	N	-0-
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	75	1	567	3	N	-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	N	-0-
02	588 N	518	-0-	-70	-0-	62	1	456	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

09	1196 N	409	-0-	-787	-0-	26	1	381	2	Y	2
						2	9				2
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	2
						2	9				2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	2
						2	9				1
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	21	1	307	2	Y	2
						3	9				2
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	24	1	365	3	Y	2
						2	9				2
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	19	1	284	3	Y	2
						2	9				1

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	Y	-0-
10	775 N	404	-0-	-371	-0-	34	1	370	2	Y	-0-
11	780 N	579	-0-	-201	-0-	50	1	528	2	Y	1
						1	9				1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	77	1	856	2	Y	2
						2	9				2
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	719	3	Y	2
						2	9				2
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	Y	1
						1	9				1

MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

09	1020 N	782	-0-	-238	-0-	69	1	712	2	N	1
						1	9				1
10	899 N	797	-0-	-102	-0-	73	1	722	2	N	2
						2	9				3
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	67	1	674	2	N	2
						2	9				2
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	71	1	660	2	N	2
						2	9				1
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	70	1	648	3	N	1
						1	9				2
02	700 N	503	-0-	-197	-0-	50	1	451	3	N	2
						2	9				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 120		WELL #:		22	RRCID ->	222172	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 5118 -	6150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	131 1	481 2	Y	3	3 1		3
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	135 4	489 2	Y	4	4 1		3
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	135 4	562 2	Y	4	4 1	1 8	2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	138 6	575 2	Y	5	3 1	1 8	3
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	136 4	551 3	Y	4	4 1		3
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	125 3	517 3	Y	3	4 1		2

CAUTHORN 86		WELL #:		7	RRCID ->	222175	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6601	PERF. 4850 -	6364
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	82 2	853 2	N	2	3 1		2
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	88 2	863 2	N	2			4
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	80 1	805 2	N	1	3 1		2
12	930 N	598	-0-	-332	-0-	58 1	538 2	N	2	3 1		1
01	961 N	611	-0-	-350	-0-	60 1	550 3	N	1			2
02	840 N	592	-0-	-248	-0-	59 1	532 3	N	1	2 1		1

FAWCETT 130		WELL #:		15	RRCID ->	222180	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 5614 -	6880
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	137 2	784 2	Y	2			4
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	137 2	667 2	Y	2	5 1		1
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	123 2	428 2	Y	2			3
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	108 1	259 2	Y	1			4
01	806 N	331	-0-	-475	-0-	108 1	222 3	Y	1	4 1		1
02	504 N	224	-0-	-280	-0-	93 1	130 3	Y	1			2

CAUTHORN 27		WELL #:		17X	RRCID ->	222187	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6164 -	6834
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	126 3	1305 2	Y	3	5 1		2
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	129 3	1271 2	Y	3			5
11	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	113 3	1142 2	Y	3	5 1		3
12	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	123 4	1146 2	Y	4	5 1		2
01	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	135 2	1247 3	Y	2			4
*02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	152 3	1374 3	Y	3	5 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
EPPS, H. C. 38		WELL #:		7	RRCID ->	222197	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4510 - 5266
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	870 N	556	-0-	-314	-0-	49 1	506 2	Y	1			3
						1 9						
10	744 N	627	-0-	-117	-0-	58 1	566 2	Y	3	4	1	2
						3 9						
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71 1	733 2	Y	3			5
						3 9						
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	79 1	748 2	Y	2	5	1	2
						2 9						
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62 1	624 3	Y	2			4
						2 9						
02	756 N	537	-0-	-219	-0-	47 1	488 3	Y	2	5	1	1
						2 9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1784	RRCID ->	222219	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	7308 - 8872
09	420 N	232	-0-	-188	-0-	14 1	218 3	N	-0-			-0-
						1 9						
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	28 1	432 3	N	-0-			-0-
						1 9						
11	480 N	339	-0-	-141	-0-	21 1	318 3	N	-0-			-0-
						1 9						
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 3	N	-0-			-0-
						1 9						
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33 1	506 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	411 3	N	-0-			-0-
						1 9						

DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222229	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	5706 - 8832
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	79 1	1239 3	N	-0-			-0-
						1 9						
10	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	82 1	1287 3	N	-0-			-0-
						1 9						
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	78 1	1208 3	N	-0-			-0-
						1 9						
12	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	76 1	1208 3	N	-0-			-0-
						1 9						
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	78 1	1183 3	N	-0-			-0-
						1 9						
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	72 1	1081 3	N	-0-			-0-
						1 9						

WILSON, DUKE		WELL #:		1745	RRCID ->	222235	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	5660 - 8946
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	24 1	386 3	N	3	3	8	-0-
						3 9						
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	23 1	358 3	N	-0-			-0-
						1 9						
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31 1	485 3	N	-0-			-0-
						1 9						
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32 1	509 3	N	-0-			-0-
						1 9						
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 3	N	-0-			-0-
						1 9						
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 3	N	-0-			-0-
						1 9						

MAYER RANCH 'E'		WELL #:		7	RRCID ->	222279	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6660 - 7940
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	145 1	358 3	N	-0-			-0-
						1 9						
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	183 1	838 3	N	4	4	8	-0-
						4 9						
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	187 1	1023 3	N	7	7	8	-0-
						8 9						
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	181 1	816 3	N	1	1	8	-0-
						1 9						
01	1023 N	879	-0-	-144	-0-	171 1	708 3	N	-0-			-0-
						1 9						
02	1036 N	741	-0-	-295	-0-	151 1	590 3	N	-0-			-0-
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 46		WELL #:		20	RRCID ->	222285	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	6160 - 7990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	90	1	1326	2	Y	-0-	3
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	98	1	1379	2	Y	2	4 1
						2	9					1
11	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	84	1	1251	2	Y	2	3
						2	9					
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	85	1	1293	2	Y	3	4 1
						3	9					2
01	1488 N	1311	-0-	-177	-0-	74	1	1235	3	Y	2	3 1
						2	9					1
02	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	64	1	1141	3	Y	2	3
						2	9					

SHANNON 52		WELL #:		17	RRCID ->	222297	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	6491 - 7736
09	219 N	147	-0-	-72	-0-	10	1	137	2	Y	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2071 S	RRCID ->	222310	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6004 - 6076
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		3	RRCID ->	222317	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7508 - 8620
09	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	82	1	1197	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	87	1	1257	3	N	-0-	-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	87	1	1205	3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	85	1	1226	3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	86	1	1206	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	79	1	1062	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		15	RRCID ->	222329	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5866 - 8842
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	45	1	714	3	N	-0-	-0-
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	45	1	709	3	N	-0-	-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	43	1	661	3	N	-0-	-0-
12	775 N	697	-0-	-78	-0-	41	1	656	3	N	-0-	-0-
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	3	N	-0-	-0-
02	644 N	608	-0-	-36	-0-	38	1	570	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHANNON 52		WELL #:		15	RRCID ->	222354	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	6500 - 7896
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	660 N	564	-0-	-96	-0-	39 1	525 2	Y	-0-			1
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	50 1	534 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	570 N	433	-0-	-137	-0-	38 1	395 2	Y	-0-			1
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	52 1	581 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	62 1	692 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53 1	608 3	Y	3	2 1	1 8	1
						3 9						

MAYER 20A				WELL #:	6	RRCID ->	222387	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6590 - 8400
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	36 1	668 2	Y	-0-			2
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44 1	782 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	38 1	674 2	Y	-0-			1
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	45 1	726 2	Y	1			2
						1 9						
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	45 1	729 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40 1	639 2	Y	-0-			1

MAYER RANCH "CC"				WELL #:	2703	RRCID ->	222400	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 6862 - 7700
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-

MAYER 20A				WELL #:	5	RRCID ->	222406	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6400 - 8476
09	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	54 1	990 2	Y	-0-			2
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	56 1	993 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	49 1	859 2	Y	-0-			1
12	1085 N	929	-0-	-156	-0-	54 1	874 2	Y	1			2
						1 9						
01	1054 N	893	-0-	-161	-0-	51 1	841 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
02	840 N	723	-0-	-117	-0-	43 1	679 2	Y	1			2
						1 9						

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #:	807	RRCID ->	222411	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6496 - 7928
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16 1	349 3	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16 1	368 3	N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	14 1	310 3	N	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	16 1	346 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	14 1	322 3	N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1	298 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 100		WELL #:		24	RRCID ->	222449	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4890 - 6164
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	25 1	551 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	26 1	579 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
11	780 N	549	-0-	-231	-0-	23 1	522 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	22 1	476 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	24 1	486 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27 1	524 3	Y	2	1 1		2
						2 9						

CLOUDT 68		WELL #:		1	RRCID ->	222451	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6972 - 7546
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-

GREEN 24		WELL #:		1	RRCID ->	222453	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8680 - 8744
09	660 N	624	-0-	-36	-0-	51 1	573 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	49 1	562 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	45 1	497 2	Y	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54 1	604 2	Y	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	610 3	Y	-0-			-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	553 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #:		13	RRCID ->	222763	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	4824 - 6858
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	601 2		N	-0-			-0-
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	592 2		N	-0-			-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	460 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		25	RRCID ->	222793	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	5020 - 6374
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	38 1	708 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	39 1	741 2	Y	5	5 1		4
						6 9						
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	37 1	721 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
12	775 N	752	-0-	-23	-0-	36 1	710 2	Y	5	4 1		4
						6 9						
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	35 1	698 3	Y	4	5 1		3
						4 9						
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	33 1	634 3	Y	5	5 1		3
						6 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 141		WELL #:		22	RRCID ->	223144	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	5352 - 6890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	111	1	385	2	Y	3	3
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	115	1	404	2	Y	2	2
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	5	2 8
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	116	1	435	2	Y	4	3 1 8
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	116	1	449	3	Y	3	3 1
02	504 N	494	-0-	-10	-0-	104	1	387	3	Y	3	3 1

CANYON RANCH		WELL #:		1149 S	RRCID ->	223147	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	4676 - 6208
09	810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3			N	-0-	-0-
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-	-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-	-0-
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-	-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-	-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		10	RRCID ->	223149	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	4936 - 6772
09	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-	-0-
11	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-	-0-
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-	-0-
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-	-0-
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		4	RRCID ->	223150	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	6784 - 7710
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	76	1	1105	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	79	1	1144	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	80	1	1105	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	75	1	1089	3	N	-0-	-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	3	N	-0-	-0-
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	78	1	1050	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 1		WELL #:		5	RRCID ->	223153	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8627	PERF.	6238 - 8248
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	93	1	932	2	Y	-0-	-0-
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	91	1	892	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	91	1	905	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	854	-0-	-169	-0-	79	1	775	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	70	1	660	2	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1617	RRCID ->	223175	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5270 - 8900
09	810 N	362	-0-	-448	-0-	22	1	340	3	N	-0-	-0-
10	837 N	714	-0-	-123	-0-	43	1	671	3	N	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	N	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	3	N	-0-	-0-
02	672 N	559	-0-	-113	-0-	35	1	524	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	100	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	104	1	1038	2	Y	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	96	1	953	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	93	1	909	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	906	-0-	-102	-0-	87	1	819	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	896	2	Y	5	5	1	5
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	63	1	910	2	Y	6	6	1	5
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	57	1	829	2	Y	4	6	1	3
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	55	1	820	2	Y	6	5	1	4
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	52	1	808	3	Y	6	6	1	4
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	48	1	730	3	Y	5	6	1	3

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	10	1	146	2	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	1	1	1	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

09	1380 N	1116	-0-	-264	-0-	43	1	1073	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1115	-0-	-528	-0-	44	1	1071	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2092	-0-	-398	-0-	90	1	2002	3	N	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	3	N	-0-			-0-
01	2573 X	1877	-0-	-696	-0-	70	1	1807	3	N	-0-			-0-
02	1960 X	1468	-0-	-492	-0-	60	1	1408	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

09	780 N	769	-0-	-11	-0-	30	1	739	3	N	-0-			-0-
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	30	1	723	3	N	-0-			-0-
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	31	1	691	3	N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	35	1	713	3	N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	31	1	802	3	N	-0-			-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CANYON RANCH 115		WELL #:		19S	RRCID ->	223827	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	4644 - 5124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	68 1	402 3	N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	71 1	402 3	N	-0-			-0-
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	68 1	404 3	N	-0-			-0-
12		496 N	466	-0-	-30	-0-	71 1	395 3	N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	71 1	395 3	N	-0-			-0-
02		448 N	405	-0-	-43	-0-	64 1	341 3	N	-0-			-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	223830	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9173	PERF.	4540 - 9056	
09		3000 N	3468	-0-	468	501	415 1	3053 2	Y	-0-			-0-
10		2762 N	2261	-0-	-501	-0-	320 1	1939 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
11		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	321 1	1908 2	Y	-0-			-0-
12		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	348 1	1802 2	Y	-0-			-0-
01		3596 X	2187	-0-	-1409	-0-	355 1	1832 2	Y	-0-			-0-
02		3248 X	1911	-0-	-1337	-0-	307 1	1604 2	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2082S	RRCID ->	224019	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6750 - 6816	
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3116	RRCID ->	224022	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	5380 - 7399	
09		960 N	901	-0-	-59	-0-	86 1	815 2	Y	-0-			-0-
10		983 N	983	-0-	-0-	-0-	124 1	859 2	Y	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	120 1	898 2	Y	-0-			-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	115 1	977 2	Y	-0-			-0-
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	125 1	1043 3	Y	-0-			-0-
*02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	103 1	877 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #:		7	RRCID ->	224023	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7128 - 7260	
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	37 1	905 3	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	32 1	785 3	N	-0-			-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	32 1	711 3	N	-0-			-0-
12		961 N	738	-0-	-223	-0-	35 1	703 3	N	-0-			-0-
01		961 X	777	-0-	-184	-0-	29 1	748 3	N	-0-			-0-
02		868 X	717	-0-	-151	-0-	29 1	688 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #:		10	RRCID ->	224133	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5486 - 6892	
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	52 1	748 2	Y	4	4 1		4
							4 9						
10		806 N	795	-0-	-11	-0-	51 1	738 2	Y	5	5 1		4
							6 9						
11		810 N	699	-0-	-111	-0-	45 1	650 2	Y	4	5 1		3
							4 9						
12		837 N	771	-0-	-66	-0-	48 1	717 2	Y	5	4 1		4
							6 9						
01		806 N	741	-0-	-65	-0-	45 1	692 3	Y	4	5 1		3
							4 9						
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	41 1	623 3	Y	6	5 1	1 8	3
							7 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KARNES, W. H. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	224153	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 9040
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	27 1	284 2	Y	-0-			-0-
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	36 1	374 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	34 1	338 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	24 1	201 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	32 1	267 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	27 1	232 2	Y	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224200	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6612 - 8494
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	199 1	554 2	Y	-0-			1
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	206 1	569 2	Y	1	1 1		1
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	199 1	532 2	Y	-0-			1
12	775 N	741	-0-	-34	-0-	207 1	534 2	Y	-0-			1
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	206 1	522 2	Y	1	1 1		1
02	672 N	660	-0-	-12	-0-	187 1	473 2	Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	224220	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7034 - 8060
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	32 1	801 3	N	-0-			-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	31 1	765 3	N	-0-			-0-
11	840 N	657	-0-	-183	-0-	28 1	629 3	N	-0-			-0-
12	868 N	398	-0-	-470	-0-	19 1	379 3	N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	33 1	846 3	N	-0-			-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	716 3	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S. JR. "G"		WELL #:		102	RRCID ->	224367	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6614 - 6946
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	98 1	140 3	N	-0-			-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	85 1	112 3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	102 1	199 3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	95 1	192 3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	N	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	10 1	178 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #:		25	RRCID ->	224368	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	5308 - 6808
09	660 N	580	-0-	-80	-0-	37 1	540 2	Y	3	3 1		3
10	713 N	447	-0-	-266	-0-	29 1	416 2	Y	2	3 1		2
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	29 1	416 2	Y	3	3 1		2
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	91 1	1362 2	Y	9	4 1		7
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	646 3	Y	5	9 1		3
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36 1	544 3	Y	5	5 1		3

CANYON RANCH 105		WELL #:		12S	RRCID ->	224370	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4212 - 5080
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	163 1	699 3	N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	174 1	759 3	N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	168 1	769 3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	124 1	592 3	N	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	174 1	854 3	N	-0-			-0-
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	152 1	772 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FIELDS 14		WELL #:		13	RRCID ->	224380	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 4962 - 5364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	31 1	293 3	N	-0-			-0-
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	30 1	313 3	N	-0-			-0-
11		330 N	312	-0-	-18	-0-	30 1	282 3	N	-0-			-0-
12		341 N	306	-0-	-35	-0-	29 1	277 3	N	-0-			-0-
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	21 1	297 3	N	-0-			-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		14S	RRCID ->	224382	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6396 - 6470		
09		570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3		N	-0-			-0-
10		558 N	503	-0-	-55	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		N	-0-			-0-
12		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3		N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2084S	RRCID ->	224385	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6803	PERF. 4262 - 4776		
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #:		14	RRCID ->	224401	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6332 - 8560		
09		1260 N	1160	-0-	-100	-0-	60 1	1099 2	Y	1			6
							1 9						
10		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	63 1	1124 2	Y	-0-			6
11		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	61 1	1070 2	Y	-0-			6
12		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	65 1	1067 2	Y	-0-			6
01		1178 N	1033	-0-	-145	-0-	60 1	973 2	Y	-0-			6
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 2	Y	1			7
							1 9						

JOHANSEN A-80		WELL #:		2	RRCID ->	224443	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 6858 - 8842		
09		870 N	845	-0-	-25	-0-	46 1	799 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	41 1	695 2	Y	-0-			-0-
11		840 N	799	-0-	-41	-0-	43 1	756 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	46 1	808 2	Y	-0-			-0-
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	48 1	805 2	Y	-0-			-0-
02		756 N	749	-0-	-7	-0-	43 1	706 2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #:		6	RRCID ->	224449	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6924 - 8550		
09		720 N	719	-0-	-1	-0-	64 1	655 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-	67 1	668 2	Y	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	63 1	622 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	681	-0-	-63	-0-	62 1	619 2	Y	-0-			-0-
01		744 N	708	-0-	-36	-0-	66 1	642 2	Y	-0-			-0-
*02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	65 1	610 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842							
CAUTHORN RANCH 134			WELL #:		1	RRCID ->	224491	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5630 - 7488
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-		748	2			-0-
11		720 N	710	-0-	-10	-0-		710	2			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2			-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	3			-0-
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	3			-0-

SHURLEY 148			WELL #:		11	RRCID ->	224495	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 5560 - 6952
09		930 N	869	-0-	-61	-0-		56	1	809	2	4
								4	9			4
10		961 N	824	-0-	-137	-0-		53	1	765	2	5
								6	9			5
11		900 N	787	-0-	-113	-0-		50	1	733	2	4
								4	9			5
12		899 N	775	-0-	-124	-0-		48	1	721	2	5
								6	9			4
01		837 N	745	-0-	-92	-0-		45	1	696	3	4
								4	9			5
02		728 N	446	-0-	-282	-0-		27	1	416	3	3
								3	9			4

FIELDS 52			WELL #:		18	RRCID ->	224502	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 5150 - 5898
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		2	1	21	3	N
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		2	1	20	3	N
11		30 N	18	-0-	-12	-0-		2	1	16	3	N
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	3	N
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		2	1	16	3	N
02		28 N	18	-0-	-10	-0-		2	1	16	3	N

CANYON RANCH			WELL #:		108S	RRCID ->	224503	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 3030 - 4480
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y

HICKS 23			WELL #:		13	RRCID ->	224511	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6420 - 8468
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-		32	1	582	2	Y
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-		33	1	582	2	Y
11		630 N	562	-0-	-68	-0-		30	1	532	2	Y
12		620 N	564	-0-	-56	-0-		33	1	531	2	Y
01		620 N	582	-0-	-38	-0-		34	1	548	2	Y
02		532 N	504	-0-	-28	-0-		30	1	473	2	Y
								1	9			

CANYON RANCH			WELL #:		1062E	RRCID ->	224625	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6352 - 6392
09		90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3			N
10		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	3			N
11		90 N	75	-0-	-15	-0-		75	3			N
12		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	3			N
01		93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N
02		84 N	67	-0-	-17	-0-		67	3			N

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		9215S	RRCID ->	224631	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4696 - 4918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		789 N	789	-0-	-0-	68 1	721 3		N	-0-		-0-
10		870 N	870	-0-	-0-	71 1	799 3		N	-0-		-0-
11		870 N	823	-0-	-47	68 1	755 3		N	-0-		-0-
12		822 N	822	-0-	-0-	71 1	751 3		N	-0-		-0-
01		868 N	851	-0-	-17	71 1	780 3		N	-0-		-0-
*02		791 N	791	-0-	-0-	64 1	727 3		N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #:		23	RRCID ->	224632	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5292 - 6516	
09		60 N	48	-0-	-12	2 1	46 2		Y	-0-		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	3 1	55 2		Y	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	3 1	50 2		Y	-0-		-0-
12		62 N	4	-0-	-58	4 2			Y	-0-		-0-
01		62 N	2	-0-	-60	2 3			Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56				Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2083S	RRCID ->	224634	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4604 - 4742	
09		180 N	178	-0-	-2	178 3			Y	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2	184 3			Y	-0-		-0-
11		180 N	178	-0-	-2	178 3			Y	-0-		-0-
12		186 N	169	-0-	-17	169 3			Y	-0-		-0-
01		186 N	185	-0-	-1	185 3			Y	-0-		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	167 3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2074S	RRCID ->	224675	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4552 - 4784	
09		434 N	434	-0-	-0-	434 3			Y	-0-		-0-
10		364 N	364	-0-	-0-	364 3			Y	-0-		-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	358 3			Y	-0-		-0-
12		434 N	355	-0-	-79	355 3			Y	-0-		-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	393 3			Y	-0-		-0-
02		336 N	258	-0-	-78	258 3			Y	-0-		-0-

SAWYER 144		WELL #:		15	RRCID ->	224687	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5788 - 7142	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9214S	RRCID ->	224691	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 4568 - 5076	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9213S	RRCID ->	224723	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 4800 - 5606	
09		589 N	589	-0-	-0-	589 3			N	-0-		-0-
10		682 N	573	-0-	-109	573 3			N	-0-		-0-
11		630 N	526	-0-	-104	526 3			N	-0-		-0-
12		620 N	509	-0-	-111	509 3			N	-0-		-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	604 3			N	-0-		-0-
*02		557 N	557	-0-	-0-	557 3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		410S	RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038 - 3650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-		23	1	889	3	Y	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-		23	1	866	3	Y	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-		21	1	806	3	Y	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-		22	1	833	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	428	-0-	-471	-0-		11	1	417	3	Y	-0-			-0-
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		30	1	1061	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #:		13S	RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750 - 6828			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480 - 8904			
09	4140 X	3485	-0-	-655	-0-		300	1	3185	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3546	-0-	-453	-0-		313	1	3233	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3181	-0-	-689	-0-		293	1	2888	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	2647	-0-	-1135	-0-		283	1	2364	2	Y	-0-			-0-
01	3782 X	3543	-0-	-239	-0-		384	1	3159	2	Y	-0-			-0-
*02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-		364	1	3114	2	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254 - 7684			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3			N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-			-0-

RICHARDSON 135		WELL #:		10	RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128 - 7796			
09	330 N	186	-0-	-144	-0-		12	1	174	2	Y	-0-			3
10	341 N	184	-0-	-157	-0-		12	1	172	2	Y	-0-			3
11	300 N	171	-0-	-129	-0-		10	1	161	2	Y	-0-			3
12	186 N	175	-0-	-11	-0-		10	1	165	2	Y	-0-			3
01	186 N	177	-0-	-9	-0-		10	1	167	3	Y	-0-			3
02	168 N	164	-0-	-4	-0-		9	1	155	3	Y	-0-			3

MAYFIELD 40		WELL #:		21D	RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228 - 7841			
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-		50	1	736	2	Y	-0-			2
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-		54	1	752	2	Y	-0-	2	1	-0-
11	780 N	763	-0-	-17	-0-		48	1	713	2	Y	2			2
12	806 N	783	-0-	-23	-0-		48	1	734	2	Y	1	2	1	1
01	806 N	740	-0-	-66	-0-		42	1	697	3	Y	1	2	1	-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-		36	1	652	3	Y	2			2
							2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1134	2	Y	6	8 1	-0-
						7	9						
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1155	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	Y	7	3 1	4
						8	9						
12	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	49	1	1053	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
01	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	51	1	1037	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	49	1	955	3	Y	4	3 1	4
						4	9						

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858													
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-		-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	96	1	993	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	94	1	927	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	102	1	849	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	116	1	953	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	948	-0-	-4	-0-	99	1	849	2	Y	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145													
09	810 N	686	-0-	-124	-0-	30	1	653	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	35	1	781	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	33	1	743	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	28	1	602	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
01	806 N	801	-0-	-5	-0-	37	1	762	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	767	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359													
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	133	1	112	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	129	1	297	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	148	1	459	2	Y	6	1 1 3 8	2
						7	9						
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	154	1	471	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	155	1	470	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	406	3	Y	3	1 1 1 8	2
						3	9						

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042													
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	3	N	-0-		-0-
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	3	N	-0-		-0-
11	330 N	248	-0-	-82	-0-	16	1	232	3	N	-0-		-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	292	3	N	-0-		-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	17	1	282	3	N	-0-		-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102		WELL #:		22	RRCID ->	225106	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	5148 - 6248
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	1	2 1
10	372 N	221	-0-	-151	-0-	1	9	210	2	Y	1	1 1
11	330 N	43	-0-	-287	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	2	1 1
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	2	9	51	3	Y	-0-	1 1
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-	-0-

REED 100		WELL #:		23	RRCID ->	225137	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5134 - 6094
09	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	49	1	1081	2	Y	5	8 1
10	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	6	9	1057	2	Y	6	6 1
11	1170 N	828	-0-	-342	-0-	48	1	787	2	Y	5	2 1
12	1178 N	803	-0-	-375	-0-	35	1	764	2	Y	3	4 1
01	1116 N	766	-0-	-350	-0-	36	1	728	3	Y	2	2 1
02	784 N	755	-0-	-29	-0-	3	9	715	3	Y	3	2 1

WILSON, DUKE 185		WELL #:		15	RRCID ->	225158	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7692 - 8694
09	2070 N	1785	-0-	-285	-0-	106	1	1679	3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1409	-0-	-668	-0-	85	1	1324	3	N	-0-	-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	121	1	1884	3	N	-0-	-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	130	1	2059	3	N	-0-	-0-
01	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	121	1	1832	3	N	-0-	-0-
02	1876 X	1845	-0-	-31	-0-	116	1	1728	3	N	1	1 8

CANYON RANCH		WELL #:		506E	RRCID ->	225159	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5460 - 5578
09	1590 X	1321	-0-	-269	-0-	1321	3			N	-0-	-0-
10	1643 X	1142	-0-	-501	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
11	1590 X	1250	-0-	-340	-0-	1250	3			N	-0-	-0-
12	1364 X	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			N	-0-	-0-
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-	-0-
02	1232 X	1082	-0-	-150	-0-	1082	3			N	-0-	-0-

SAWYER 144		WELL #:		16	RRCID ->	225167	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	5776 - 7116
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	1	2
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	9	372	2	Y	-0-	2 1
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	2	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	1	3
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	2	3 1
02	504 N	407	-0-	-97	-0-	29	1	374	3	Y	-0-	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY				WELL #: 116	RRCID -> 225464	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5120	- 5908						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2		N	-0-			-0-	
10	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-	

SHURLEY				WELL #: 115	RRCID -> 225474	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5076	- 5898						
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
01	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	3		N	-0-			-0-	

SIMMONS RANCH				WELL #: 102	RRCID -> 225475	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6286	- 6859						
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	9	1	79	2	Y	89	164	1	66
							98	9							
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	72	2	107	9	Y	97			163
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	63	2	91	9	Y	83	161	1	85
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	65	2	Y	86			171
							95	9							
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	6	1	14	3	Y	63	160	1	74
							69	9							
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	1	3	125	9	Y	114			188

CANYON RANCH				WELL #: 2093 E	RRCID -> 225481	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 6822	PERF. 4072	- 6140						
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

KELLY 102				WELL #: 17	RRCID -> 225482	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 6477	PERF. 4790	- 6250						
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	38	1	844	2	Y	4	6	1	-0-
							4	9							
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	854	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	36	1	795	2	Y	5	2	1	3
							6	9							
12	930	N	864	-0-	-66	-0-	38	1	820	2	Y	5	5	1	3
							6	9							
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	39	1	807	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	Y	3	2	1	3
							3	9							

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"				WELL #: 5	RRCID -> 225483	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 6446	- 7174						
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	18	1	395	3	N	-0-			-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-			-0-
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	16	1	386	3	N	-0-			-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	56	1	889	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	59	1	926	3	N	-0-		-0-
11	990 N	928	-0-	-62	-0-	56	1	872	3	N	-0-		-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	57	1	898	3	N	-0-		-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	64	1	972	3	N	-0-		-0-
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	N	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

09	600 N	294	-0-	-306	-0-	13	1	280	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
10	465 N	261	-0-	-204	-0-	11	1	249	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	240 N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	2	1 1	2
						2	9						

KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

09	570 N	523	-0-	-47	-0-	109	1	411	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
10	558 N	535	-0-	-23	-0-	112	1	420	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	114	1	440	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	105	1	420	3	Y	2	1 1	2
						2	9						

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

09	21 N	7	-0-	-14	-0-	7	3			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
01	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-
02	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-		-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	103	1	408	3	N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	111	1	439	3	N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	112	1	480	3	N	-0-		-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	3	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	3	N	-0-		-0-
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	92	1	483	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	52	1	1159	2	Y	5	8 1	-0-
						6	9						
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	54	1	1189	2	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	48	1	1082	2	Y	7	3 1	4
						8	9						
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	50	1	1080	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	54	1	1102	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	50	1	972	3	Y	4	3 1	4
						4	9						

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-		-0-
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		-0-
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-		-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-		-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

09	420 N	295	-0-	-125	-0-	19	1	276	2	Y	-0-		3
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-		3
11	510 N	138	-0-	-372	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		3
12	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-		3
01	651 N	355	-0-	-296	-0-	25	1	330	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	9	1	111	3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

09	750 N	740	-0-	-10	-0-	32	1	708	3	N	-0-		-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	30	1	680	3	N	-0-		-0-
11	690 N	302	-0-	-388	-0-	13	1	289	3	N	-0-		-0-
12	775 N	139	-0-	-636	-0-	6	1	133	3	N	-0-		-0-
01	713 N	89	-0-	-624	-0-	4	1	85	3	N	-0-		-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

09	360 N	32	-0-	-328	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		1
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	107	1	1602	2	Y	9	5 8	4
						10	9						
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	118	1	1789	2	Y	13	5 1	2
						14	9					10 8	
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	98	1	1634	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
02	1596 X	1518	-0-	-78	-0-	80	1	1429	3	Y	8	5 8	4
						9	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 22		WELL #:		17	RRCID ->	225590	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6316 - 8464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35 1	639 2	Y	1			3
						1 9						
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	36 1	645 2	Y	-0-			3
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	35 1	617 2	Y	-0-			3
12	713 N	645	-0-	-68	-0-	37 1	608 2	Y	-0-			3
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	39 1	631 2	Y	-0-			3
02	616 N	591	-0-	-25	-0-	35 1	556 2	Y	-0-			3

HICKS 22		WELL #:		18	RRCID ->	225628	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6332 - 8174
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	21 1	388 2	Y	-0-			2
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 2	Y	-0-			2
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 2	Y	-0-			2
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	23 1	373 2	Y	-0-			2
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	23 1	377 2	Y	-0-			2
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	21 1	339 2	Y	-0-			2

MAYER 15		WELL #:		18	RRCID ->	225637	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6478 - 7830
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	47 1	681 2	Y	-0-			4
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	38 1	626 2	Y	-0-			4
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	42 1	673 2	Y	-0-			4
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	49 1	713 2	Y	-0-			4
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	655 3	Y	2	5 1		1
						2 9						
02	672 N	326	-0-	-346	-0-	25 1	301 3	Y	-0-			1

MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225642	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	6418 - 7794
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	22 1	317 2	Y	-0-			2
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	19 1	304 2	Y	-0-			2
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	11 1	175 2	Y	-0-			2
12	341 N	164	-0-	-177	-0-	11 1	153 2	Y	-0-			2
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	9 1	122 3	Y	-0-	2 1		-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225652	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6292 - 8196
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 2	Y	-0-			3
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	27 1	434 2	Y	-0-			3
11	570 N	516	-0-	-54	-0-	30 1	486 2	Y	-0-			3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	42 1	617 2	Y	-0-			3
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	52 1	700 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
02	476 N	169	-0-	-307	-0-	13 1	156 3	Y	-0-			1

MAYER 47		WELL #:		12	RRCID ->	225669	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	6302 - 7080
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3 1	40 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 176		WELL #:		10	RRCID ->	225670	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5282 -	8594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	63	1 987 3	N	-0-			-0-	
10	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	66	1 1037 3	N	-0-			-0-	
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	68	1 1050 3	N	-0-			-0-	
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1 1069 3	N	-0-			-0-	
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	77	1 1164 3	N	-0-			-0-	
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	66	1 982 3	N	-0-			-0-	

MAYFIELD 41		WELL #:		4	RRCID ->	225672	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6274 -	8294
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	30	1 437 2	Y	-0-			1	
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	32	1 449 2	Y	-0-	1	1	-0-	
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1 595 2	Y	2			2	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1 593 2	Y	1	2	1	1	
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	39	1 653 3	Y	-0-	1	1	-0-	
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1 609 3	Y	2			2	

SHURLEY 147		WELL #:		24	RRCID ->	225698	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	5515 -	7042
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	169	1 592 2	Y	4	3	1	4	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	170	1 547 2	Y	4	5	1	3	
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	170	1 615 2	Y	4	5	1	2	
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	175	1 641 2	Y	5	4	1	3	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	173	1 634 3	Y	5	5	1	3	
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	157	1 568 3	Y	5	5	1	3	

SHURLEY 147		WELL #:		25	RRCID ->	225704	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	5404 -	6924
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	54	1 776 2	Y	4	4	1	4	
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1 788 2	Y	5	5	1	4	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50	1 730 2	Y	4	5	1	3	
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	52	1 777 2	Y	6	4	1	4	
01	837 N	640	-0-	-197	-0-	39	1 597 3	Y	4	5	1	3	
02	728 N	646	-0-	-82	-0-	40	1 600 3	Y	5	5	1	3	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 147		WELL #:		21	RRCID ->	225711	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5650 - 7094
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	459	-0-	-51	-0-	114 1	343 2	Y	2	2 1		2
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	117 1	345 2	Y	3	3 1		2
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	116 1	373 2	Y	2	3 1		1
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	117 1	355 2	Y	3	2 1		2
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	115 1	346 3	Y	3	3 1		2
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	104 1	297 3	Y	1	2 1		1

SHURLEY 147		WELL #:		26	RRCID ->	225788	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6584 - 6974
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	129 1	566 2	Y	4	3 1		4
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	133 1	578 2	Y	3	4 1		3
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132 1	612 2	Y	3	4 1		2
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	135 1	621 2	Y	4	3 1		3
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	133 1	609 3	Y	5	5 1		3
02	672 N	667	-0-	-5	-0-	120 1	543 3	Y	4	4 1		3

CANYON RANCH		WELL #:		1063X	RRCID ->	225803	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	4666 - 5552
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 3		N	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650 3		N	-0-			-0-
01	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1066X	RRCID ->	225805	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6372 - 6456
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	1243 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065X	RRCID ->	225810	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4795 - 6528
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 3		N	-0-			-0-
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MITCHELL, TOM 2		WELL #:		9	RRCID ->	225812	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	6974 - 7196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	3	N	-0-		-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-		-0-	
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-		-0-	

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #:		3109	RRCID ->	225863	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7070 - 8242	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	2		3
						2	9						

PHILLIPS 35		WELL #:		3	RRCID ->	225931	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7258 - 7488	
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	19	1	292	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	17	1	280	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	17	1	300	2	Y	1		2
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #:		1064X	RRCID ->	225935	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	6368 - 6460
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-	-0-
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-	-0-
01	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
*02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-

HUNT 24		WELL #:		10	RRCID ->	225948	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8626 - 9136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	-0-	-0-
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	242	1	2391	2	Y	-0-	-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	239	1	1995	2	Y	-0-	-0-
01	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	198	1	1627	2	Y	-0-	-0-
02	2464 X	1547	-0-	-917	-0-	162	1	1385	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	66 1	1019 2	Y	3	3	5 1		3
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	68 1	1094 2	Y	5	5	5 1		3
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	65 1	1081 2	Y	4	4	5 1		2
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	67 1	1128 2	Y	6	6	5 1		3
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	65 1	1079 2	Y	4	4	5 1		2
02	1064 N	1023	-0-	-41	-0-	56 1	961 2	Y	5	5			7

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132													
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	521 2	Y	3	3	4 1		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23 1	518 2	Y	3	3	3 1		-0-
11	570 N	497	-0-	-73	-0-	21 1	473 2	Y	3	3	1 1		2
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	23 1	490 2	Y	3	3	3 1		2
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	22 1	456 3	Y	1	1	2 1		1
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	22 1	431 3	Y	2	2	1 1		2

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118													
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	7 1	294 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	8 1	303 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	7 1	289 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	7 1	286 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	8 1	287 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	6 1	222 3	Y	-0-	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404													
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9 1	92 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	4	4	4 8		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514													
09	1020 N	927	-0-	-93	-0-	66 1	861 3	N	-0-	-0-			-0-
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	67 1	925 3	N	-0-	-0-			-0-
11	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	63 1	955 3	N	-0-	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	99 1	1360 3	N	-0-	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	110 1	1593 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	96 1	1298 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1359		RRCID -> 226530	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 4834	-	7196							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	495	3			N	-0-					-0-

KELLY 124		WELL #: 24		RRCID -> 226589	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 6791	PERF. 5141	-	6526							
09	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	71 1	1337 2	Y	8	7 1						8
						9 9										
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	72 1	1365 2	Y	8	9 1						7
						9 9										
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	66 1	1275 2	Y	8	10 1						5
						9 9										
12	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	66 1	1309 2	Y	10	8 1						7
						11 9										
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	64 1	1287 3	Y	9	10 1						6
						10 9										
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	59 1	1152 3	Y	11	10 1		1 8				6
						12 9										

KELLY 124		WELL #: 25		RRCID -> 226594	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5104	-	6611							
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	61 1	1144 2	Y	7	6 1						7
						8 9										
10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	64 1	1196 2	Y	7	8 1						6
						8 9										
11	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	60 1	1149 2	Y	8	9 1						5
						9 9										
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	58 1	1157 2	Y	8	7 1						6
						9 9										
01	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	57 1	1138 3	Y	8	9 1						5
						9 9										
02	1148 N	1088	-0-	-60	-0-	53 1	1026 3	Y	8	8 1						5
						9 9										

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 5		RRCID -> 227018	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 6963	PERF. 5712	-	6756							
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	109 1	223 3	N	-0-							-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	28 1	307 3	N	-0-							-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	26 1	286 3	N	-0-							-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	17 1	273 3	N	-0-							-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	19 1	297 3	N	-0-							-0-
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	12 1	203 3	N	-0-							-0-

GALBREATH 91		WELL #: 12		RRCID -> 227040	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5136	-	6138							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
VALLANT, L. R.		WELL #:		18	RRCID ->	227065	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	6322	-	8614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		990 N	873	-0-	-117	-0-	62 1	811 3	N	-0-				-0-
10		992 N	903	-0-	-89	-0-	61 1	842 3	N	-0-				-0-
11		960 N	890	-0-	-70	-0-	55 1	835 3	N	-0-				-0-
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	62 1	850 3	N	-0-				-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	59 1	849 2	N	-0-				-0-
02		840 N	809	-0-	-31	-0-	56 1	753 2	N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #:		131	RRCID ->	227077	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	5694	-	6100
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-				-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-				-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-				-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-				-0-
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-				-0-
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-				-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		5	RRCID ->	227221	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6276	-	8648
09		1800 N	1242	-0-	-558	-0-	111 1	1131 2	Y	-0-				-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	135 1	1352 2	Y	-0-				-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	144 1	1413 2	Y	-0-				-0-
12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	140 1	1397 2	Y	-0-				-0-
01		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	129 1	1257 2	Y	-0-				-0-
02		1456 N	1245	-0-	-211	-0-	119 1	1126 2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	227231	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6207	-	8721
09		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	162 1	1651 2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1850	-0-	-103	-0-	168 1	1682 2	Y	-0-				-0-
11		1830 N	1731	-0-	-99	-0-	160 1	1571 2	Y	-0-				-0-
12		1860 N	1582	-0-	-278	-0-	144 1	1438 2	Y	-0-				-0-
01		1860 N	1629	-0-	-231	-0-	151 1	1478 2	Y	-0-				-0-
02		1624 N	1485	-0-	-139	-0-	142 1	1343 2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	227235	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6260	-	8394
09		1530 X	1372	-0-	-158	-0-	122 1	1250 2	Y	-0-				-0-
10		1488 X	1409	-0-	-79	-0-	128 1	1281 2	Y	-0-				-0-
11		1410 X	1340	-0-	-70	-0-	124 1	1216 2	Y	-0-				-0-
12		1426 X	1276	-0-	-150	-0-	116 1	1160 2	Y	-0-				-0-
01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	144 1	1410 2	Y	-0-				-0-
*02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	141 1	1330 2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	227239	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6256	-	8950
09		1830 N	1646	-0-	-184	-0-	147 1	1499 2	Y	-0-				-0-
10		1829 N	1640	-0-	-189	-0-	149 1	1491 2	Y	-0-				-0-
11		1740 N	1499	-0-	-241	-0-	138 1	1361 2	Y	-0-				-0-
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	163 1	1630 2	Y	-0-				-0-
01		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	186 1	1819 2	Y	-0-				-0-
*02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163 1	1540 2	Y	-0-				-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		4	RRCID ->	227281	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7580	-	8674
09		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	63 1	937 2	Y	-0-				-0-
10		1054 N	1053	-0-	-1	-0-	63 1	990 2	Y	-0-				-0-
11		1050 N	1014	-0-	-36	-0-	62 1	952 2	Y	-0-				-0-
12		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62 1	953 2	Y	-0-				-0-
01		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	61 1	939 2	Y	-0-				-0-
02		952 N	912	-0-	-40	-0-	59 1	853 2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 3		WELL #:		3	RRCID ->	227344	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6276 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-	1
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	Y	2 1	1
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	83	1	866	2	Y	1	2
12	992 N	953	-0-	-39	-0-	78	1	873	2	Y	2 1	2
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	76	1	849	3	Y	2 1	2
02	896 N	816	-0-	-80	-0-	65	1	750	3	Y	2 1	1

SAWYER 128		WELL #:		17	RRCID ->	227497	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6268 - 6622
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	113	1	385	2	Y	1	3
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	117	1	370	2	Y	-0-	-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	117	1	341	2	Y	3 1	2
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	121	1	350	2	Y	1	3
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	117	1	346	3	Y	3 1	2
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	113	1	323	3	Y	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	227512	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7128 - 8242
09	900 N	702	-0-	-198	-0-	27	1	675	3	N	-0-	-0-
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	33	1	802	3	N	-0-	-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	35	1	764	3	N	-0-	-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	3	N	-0-	-0-
01	837 N	730	-0-	-107	-0-	27	1	703	3	N	-0-	-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	3	N	-0-	-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #:		925	RRCID ->	227517	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8520 - 8976
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	121	1	1283	2	Y	-0-	-0-
10	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	117	1	1210	2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1171	-0-	-269	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	129	1	1076	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	130	1	1071	2	Y	-0-	-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116	1	990	2	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2092E	RRCID ->	227530	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4172 - 5370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	219	1	251	2	Y	-0-			2
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	226	1	232	2	Y	1	3	1	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	221	1	222	2	Y	2			2
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	218	1	256	2	Y	1			3
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	227	1	240	3	Y	2	3	1	2
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	211	1	236	3	Y	-0-			2

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	103	2	Y	1	1	1	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	59	1	928	3	N	-0-			-0-
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	60	1	937	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	979	-0-	-106	-0-	61	1	918	3	N	-0-			-0-
02	924 N	923	-0-	-1	-0-	58	1	865	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

09	510 N	484	-0-	-26	-0-	31	1	453	2	N	-0-			1
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	N	-0-	1	1	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	N	3	2	8	1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	2	2	1	1
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	22	1	366	3	N	-0-	1	1	-0-
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	23	1	415	3	N	1			1

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

09	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	131	1	875	2	N	6	5	1	6
10	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	141	1	899	2	N	6	7	1	5
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	138	1	913	2	N	6	7	1	4
12	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	138	1	889	2	N	6	5	1	5
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	137	1	885	3	N	6	7	1	4
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	124	1	779	3	N	6	6	1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY		WELL #:		126B	RRCID ->	227620	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	4888 - 6222
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	72 1	1134 2	Y	5	6 1		2
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	6 9	1293 2	Y	7	6 1		3
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	7 1	1220 2	Y	7	6 1		4
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	8 9	1229 2	Y	8	6 1		6
01	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	7 1	1231 3	Y	4	6 1		4
02	1204 N	1168	-0-	-36	-0-	4 9	1104 3	Y	1			5
						63 1						
						1 9						

GALBREATH 66		WELL #:		18	RRCID ->	227699	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5292 - 5934
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	56 1	501 2	Y	1			7
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	1 9	710 2	Y	2	6 1		3
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2 9	692 2	Y	4			7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	84 1	741 2	Y	2			9
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	4 9	787 3	Y	6	8 1		7
*02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	96 1	757 3	Y	1			8
						2 9						
						7 9						
						100 1						
						1 9						

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	227701	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7218 - 8352
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5 1	77 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		24	RRCID ->	227713	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	5522 - 6614
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	64 1	1298 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	71 1	1324 3	N	-0-			-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71 1	1300 3	N	-0-			-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	76 1	1342 3	N	-0-			-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	71 1	1356 3	N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69 1	1230 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		23	RRCID ->	227716	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	5542 - 6737
09	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	130 1	933 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	136 1	918 3	N	-0-			-0-
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	134 1	905 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	140 1	945 3	N	-0-			-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	136 1	930 3	N	-0-			-0-
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	126 1	837 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		4	RRCID ->	227722	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7300 - 8566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	131	1	188	3	N	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	135	1	185	3	N	-0-		-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	122	1	150	3	N	-0-		-0-
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	66	1	135	3	N	-0-		-0-
01	310 N	229	-0-	-81	-0-	62	1	167	3	N	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	113	1	145	3	N	-0-		-0-

SIMMONS 72		WELL #:		7	RRCID ->	227726	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6264 - 6506	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		5	RRCID ->	227728	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	6536 - 6562	
09	2160 N	1752	-0-	-408	-0-	153	1	1593	2	Y	5		10
10	1953 N	1583	-0-	-370	-0-	147	1	1428	2	Y	7	12 1	5
11	1800 N	1238	-0-	-562	-0-	109	1	1123	2	Y	5		10
12	1798 N	1055	-0-	-743	-0-	101	1	952	2	Y	2	10 1	2
01	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	98	1	984	3	Y	4		6
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	127	1	1330	3	Y	6	9 1	3

REED 101		WELL #:		30	RRCID ->	227731	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	4908 - 6092	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-		-0-

HUDSPETH 8		WELL #:		1	RRCID ->	227758	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	6760 - 7816	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	3	N	-0-		-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	562	3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-		-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	34	1	478	3	N	-0-		-0-
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	31	1	418	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		504S	RRCID ->	227759	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3244 - 3716	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2850 X	2549	-0-	-301	-0-	110	1	2384	2	Y	50	48 1	32
						55	9						
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	130	1	2803	2	Y	59	53 1	38
						65	9						
11	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	106	1	2212	2	Y	56	71 1	23
						62	9						
12	2666 X	1959	-0-	-707	-0-	88	1	1818	2	Y	48	44 1	27
						53	9						
01	3007 X	2288	-0-	-719	-0-	104	1	2127	3	Y	52	56 1	23
						57	9						
02	2716 X	1675	-0-	-1041	-0-	76	1	1559	3	Y	36	29 1	30
						40	9						

ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826													
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	510	2	Y	-0-		-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	166	1	534	2	Y	-0-		-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	Y	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	165	1	506	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	164	1	497	2	Y	-0-		-0-
02	728 N	592	-0-	-136	-0-	150	1	442	2	Y	-0-		-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070													
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	3	N	-0-		-0-
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48	1	1066	3	N	-0-		-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	N	-0-		-0-
12	930 N	760	-0-	-170	-0-	33	1	727	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	42	1	1003	3	N	-0-		-0-
02	952 N	888	-0-	-64	-0-	35	1	853	3	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026													
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	711	3	N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	N	-0-		-0-
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	29	1	688	3	N	-0-		-0-
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	22	1	525	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838													
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	908	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	Y	6	6 1	5
						7	9						
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	57	1	835	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	55	1	821	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	52	1	805	3	Y	6	6 1	4
						7	9						
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	812	3	Y	7	6 1 1 8	4
						8	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	227803	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7224 -	8548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	3	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	N	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	N	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #:		21	RRCID ->	227807	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5170 -	6546
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	30	1	437	2	Y	2	2 1 2
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	30	1	436	2	Y	3	3 1 2
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	30	1	430	2	Y	3	3 1 2
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	26	1	391	2	Y	3	3 1 2
01	465 N	309	-0-	-156	-0-	19	1	288	3	Y	2	3 1 1
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	25	1	380	3	Y	3	2 1 2

MAYER 49		WELL #:		8	RRCID ->	227810	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 6358 -	7070
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	122	1	43	2	Y	-0-	1
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	122	1	38	2	Y	-0-	1
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-	1
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	98	1	127	2	Y	-0-	1
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	23	1	80	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	14	-0-	-154	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		302	RRCID ->	227821	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6998 -	9270
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	28	1	478	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #:		24	RRCID ->	227836	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 5148 -	6686
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	6	5 1 1 8 2
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	Y	5	5 1 2
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	126	1	964	2	Y	6	5 1 3
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	184	1	1770	2	Y	12	6 1 9
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	3	Y	5	9 1 5
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	138	1	1292	3	Y	2	1 8 6

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 115		WELL #:		22	RRCID ->	227870	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	4960 - 6268
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	131 1	908 2	Y	5	7 1		-0-
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	135 1	926 2	Y	6	6 1		-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	131 1	915 2	Y	6	3 1		3
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	137 1	949 2	Y	5	5 1		3
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142 1	999 3	Y	3	3 1		3
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	129 1	881 3	Y	3	2 1		4

REED 100		WELL #:		27	RRCID ->	227882	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	4877 - 6057
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	Y	2	2 1		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	Y	1	1 1		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	2	1 1		1
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	10 1	212 2	Y	1	1 1		1
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	10 1	214 3	Y	1	1 1		1
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	9 1	183 3	Y	1	1 1		1

WHITEHEAD 8		WELL #:		5	RRCID ->	227920	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	6794 - 8610
09	1320 N	885	-0-	-435	-0-	79 1	806 2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	845	-0-	-519	-0-	77 1	768 2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	712	-0-	-548	-0-	66 1	646 2	Y	-0-			-0-
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	110 1	1098 2	Y	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	104 1	1018 2	Y	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	78 1	737 2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		22	RRCID ->	228027	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	6436 - 8374
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	39 1	573 2	Y	-0-			1
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42 1	584 2	Y	1	2 1		-0-
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	30 1	452 2	Y	1			1
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	31 1	466 2	Y	1	1 1		1
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	34 1	572 3	Y	-0-	1 1		-0-
*02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29 1	518 3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		26	RRCID ->	228040	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	6770 - 8026
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	N	-0-			-0-
12	527 N	87	-0-	-440	-0-	5 1	82 3	N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	863	-0-	-97	-0-	61	1	802	3	N	-0-			-0-
10	992 N	949	-0-	-43	-0-	64	1	885	3	N	-0-			-0-
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	58	1	881	3	N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	3	N	-0-			-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	58	1	838	2	N	-0-			-0-
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	56	1	759	2	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

09	840 N	809	-0-	-31	-0-	71	1	735	2	Y	3			5
						3	9							
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	69	1	673	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	66	1	676	2	Y	3			5
						3	9							
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	73	1	690	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	67	1	670	3	Y	3			4
						3	9							
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	58	1	606	3	Y	3	6	1	1
						3	9							

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

09	570 N	523	-0-	-47	-0-	229	1	294	3	N	-0-			-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	237	1	288	3	N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	244	1	445	3	N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	221	1	374	3	N	-0-			-0-
01	527 N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
02	644 N	4	-0-	-640	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	133	1	1548	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	143	1	1568	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	135	1	1488	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	94	1	1485	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	91	1	1401	3	N	-0-			-0-
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

09	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	182	1	884	2	Y	3			14
						3	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	209	1	1119	2	Y	4	12	1	6
						4	9							
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217	1	1097	2	Y	5			11
						6	9							
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	232	1	1118	2	Y	3			14
						3	9							
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	216	1	1083	3	Y	9	14	1	9
						10	9							
02	1232 N	1203	-0-	-29	-0-	209	1	992	3	Y	2			11
						2	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

09	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	34	1	1339	3	Y	-0-
10	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	37	1	1420	3	Y	-0-
11	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	34	1	1326	3	Y	-0-
01	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	36	1	1314	3	Y	-0-
02	1204 N	1083	-0-	-121	-0-	30	1	1053	3	Y	-0-

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

09	1830 N	1682	-0-	-148	-0-	161	1	1521	2	Y	-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	249	1	1726	2	Y	-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	216	1	1617	2	Y	-0-
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	188	1	1593	2	Y	8
						9	9				9
01	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	188	1	1563	3	Y	2
						2	9				11
02	1708 N	1543	-0-	-165	-0-	162	1	1381	3	Y	-0-
									10	1	1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	5
						6	9				4
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	4
						4	9				
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	8
						9	9				3
12	868 N	773	-0-	-95	-0-	37	1	728	2	Y	4
						8	9				2
01	868 N	743	-0-	-125	-0-	35	1	704	3	Y	4
						4	9				5
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	30	1	589	3	Y	5
						6	9				5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
JEFFERS 18A		WELL #:		4	RRCID ->	228548	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7386 - 8002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		900 N	858	-0-	-42	-0-	38 1	814 2	Y	5	6 1		5
							6 9						
10		930 N	868	-0-	-62	-0-	38 1	822 2	Y	7	7 1		5
							8 9						
11		870 N	765	-0-	-105	-0-	35 1	724 2	Y	5	6 1		4
							6 9						
12		899 N	767	-0-	-132	-0-	35 1	726 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
01		868 N	836	-0-	-32	-0-	39 1	795 3	Y	2	2 1		5
							2 9						
02		728 N	539	-0-	-189	-0-	25 1	512 3	Y	2	2 1		5
							2 9						

HUDSPETH 54				WELL #:	10	RRCID ->	228550	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	6634 - 7520
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	129 1	1868 3	N	-0-			-0-
10		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	136 1	1967 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1881	-0-	-129	-0-	127 1	1754 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1820	-0-	-257	-0-	118 1	1702 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1627	-0-	-481	-0-	109 1	1518 3	N	-0-			-0-
02		1764 N	1419	-0-	-345	-0-	98 1	1321 3	N	-0-			-0-

RIMEL				WELL #:	3	RRCID ->	228555	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7274 - 8824
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	10 1	152 3	N	-0-			-0-
11		180 N	164	-0-	-16	-0-	11 1	153 3	N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	N	-0-			-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	N	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	23	RRCID ->	228569	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	5022 - 6400
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51 1	1128 2	Y	5	8 1		-0-
							6 9						
10		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	52 1	1154 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		1170 N	1113	-0-	-57	-0-	47 1	1058 2	Y	7	3 1		4
							8 9						
12		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	48 1	1021 2	Y	5	6 1		3
							6 9						
01		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	53 1	1076 3	Y	3	3 1		3
							3 9						
02		1036 N	952	-0-	-84	-0-	46 1	902 3	Y	4	3 1		4
							4 9						

SHURLEY 123				WELL #:	21	RRCID ->	228571	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5296 - 6216
09		990 N	941	-0-	-49	-0-	47 1	888 2	N	5	5 1		5
							6 9						
10		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	51 1	956 2	N	6	6 1		5
							7 9						
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	49 1	940 2	N	9	7 1	3 8	4
							10 9						
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	937 2	N	9	5 1	3 8	5
							10 9						
01		1023 N	983	-0-	-40	-0-	46 1	930 3	N	6	7 1		4
							7 9						
02		924 N	890	-0-	-34	-0-	43 1	839 3	N	7	7 1		4
							8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		23	RRCID ->	228575	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5132 - 6389	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	N	6	5 1	6
						7	9						
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	6	7 1	5
						7	9						
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	50	1	962	2	N	6	7 1	4
						7	9						
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	48	1	951	2	N	7	6 1	5
						8	9						
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	953	3	N	6	7 1	4
						7	9						
02	952 N	904	-0-	-48	-0-	44	1	852	3	N	7	7 1	4
						8	9						

SHANNON 52		WELL #:		18	RRCID ->	228637	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6520 - 6576	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #:		1	RRCID ->	228705	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7136 - 8286	
09	750 N	682	-0-	-68	-0-	41	1	639	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	41	1	687	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	36	1	620	2	Y	3		4
						3	9						

SHURLEY 165		WELL #:		11	RRCID ->	228716	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5624 - 6940	
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	60	1	864	2	N	4	4 1	5
						4	9						
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	61	1	884	2	N	5	6 1	4
						6	9						
11	930 N	879	-0-	-51	-0-	56	1	817	2	N	5	6 1	3
						6	9						
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	57	1	860	2	N	7	5 1	5
						8	9						
01	961 N	909	-0-	-52	-0-	55	1	848	3	N	5	6 1	4
						6	9						
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	49	1	742	3	N	6	6 1	4
						7	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
SAWYER 168		WELL #: 10		RRCID -> 228717		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	157 1	1116 2	Y	3			5
						3 9						
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	157 1	966 2	Y	2	6 1		1
						2 9						
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	149 1	760 2	Y	3			4
						3 9						
12	1085 N	907	-0-	-178	-0-	153 1	752 2	Y	2			6
						2 9						
01	1116 N	891	-0-	-225	-0-	144 1	741 3	Y	5	7 1		4
						6 9						
02	840 N	741	-0-	-99	-0-	138 1	603 3	Y	-0-			4

CANYON RANCH 105		WELL #: 11S		RRCID -> 228720		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-
						818 3		N	-0-			-0-
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
						774 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	774	-0-	-246	-0-	774 3		N	-0-			-0-
						799 3		N	-0-			-0-
12	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 3		N	-0-			-0-
						773 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	773	-0-	-777	-0-	773 3		N	-0-			-0-
						776 3		N	-0-			-0-
02	868 X	776	-0-	-92	-0-	776 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
						64 2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
						50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			-0-
						49 2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
						49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
						43 3		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040			
09	3120 X	2807	-0-	-313	-0-	153 1	2654 2	N	-0-			-0-
						161 1	2759 2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2920	-0-	-273	-0-	161 1	2759 2	N	-0-			-0-
						146 1	2540 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	2686	-0-	-374	-0-	146 1	2540 2	N	-0-			-0-
						148 1	2613 2	N	-0-			-0-
12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	148 1	2613 2	N	-0-			-0-
						157 1	2645 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2802	-0-	-143	-0-	157 1	2645 2	N	-0-			-0-
						142 1	2330 2	N	-0-			-0-
02	2632 X	2472	-0-	-160	-0-	142 1	2330 2	N	-0-			-0-

WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27 1	319 3	N	-0-			-0-
						30 1	326 3	N	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30 1	326 3	N	-0-			-0-
						29 1	316 3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29 1	316 3	N	-0-			-0-
						19 1	302 3	N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	19 1	302 3	N	-0-			-0-
						19 1	292 3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	19 1	292 3	N	-0-			-0-
						18 1	312 3	N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	18 1	312 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060			
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	109 1	381 3	N	-0-			-0-
						114 1	383 3	N	-0-			-0-
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	114 1	383 3	N	-0-			-0-
						110 1	356 3	N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	110 1	356 3	N	-0-			-0-
						115 1	387 3	N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	115 1	387 3	N	-0-			-0-
						113 1	380 3	N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	113 1	380 3	N	-0-			-0-
						101 1	298 3	N	-0-			-0-
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	101 1	298 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
JONES 118		WELL #:		26	RRCID ->	229112	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6421	PERF.	5008 - 6326
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	146	1	341	2	Y	3	3
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	149	1	319	2	Y	2	3
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	373	2	Y	5	3 1 2 8
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	149	1	335	2	Y	3	2 1 1 8
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	148	1	311	3	Y	1	2 1
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	133	1	270	3	Y	2	2 1

CUSENBARY 58		WELL #:		7	RRCID ->	229116	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5218 - 5656
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	83	1	1126	3	N	-0-	-0-
10	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	80	1	1145	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	74	1	1089	3	N	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	3	N	-0-	-0-
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	90	1	1154	3	N	13	13 8
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	3	N	-0-	-0-

FIELDS 14		WELL #:		14	RRCID ->	229118	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	4928 - 5532
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-	-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	N	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	34	1	323	3	N	-0-	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	35	1	332	3	N	-0-	-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	26	1	375	3	N	-0-	-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 78		WELL #:		12	RRCID ->	229121	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4948 - 4964
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	45	1	402	2	Y	1	6
10	589 N	475	-0-	-114	-0-	47	1	427	2	Y	1	5 1
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	44	1	362	2	Y	2	4
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	50	1	385	2	Y	1	5
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	461	3	Y	4	5 1
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	51	1	384	3	Y	1	5

EPPS, H.C. 49		WELL #:		2	RRCID ->	229122	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4448 - 5162
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	Y	3	5
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	78	1	759	2	Y	4	6 1
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	55	1	569	2	Y	2	5
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	64	1	608	2	Y	1	5 1
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	764	3	Y	3	4
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	3	6 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1147S	RRCID ->	229170	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6194
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	988	-0-	-2	-0-	988	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3	N	-0-			-0-
02	924 N	838	-0-	-86	-0-	838	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1062X	RRCID ->	229171	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	4614 - 6338
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3	N	-0-			-0-
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3	N	-0-			-0-
11	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3	N	-0-			-0-
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3	N	-0-			-0-
01	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-			-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		408S	RRCID ->	229172	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3236 - 3696
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18	1	706	3	Y	-0-	-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	3	Y	-0-	-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	16	1	634	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	16	1	629	3	Y	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	18	1	666	3	Y	-0-	-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-	-0-

CAUTHORN 86		WELL #:		9	RRCID ->	229231	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4812 - 6314
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	119	1	1235	2	Y	3	5 1 2
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	2	Y	4	6
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	113	1	1143	2	Y	2	5 1 3
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	1138	2	Y	4	5 1 2
01	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	125	1	1155	3	Y	2	4
02	1176 N	1158	-0-	-18	-0-	115	1	1041	3	Y	2	5 1 1

WILSON, DUKE		WELL #:		16	RRCID ->	229237	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5754 - 8530
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHANSEN A-80		WELL #:		3	RRCID ->	229244	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6802 - 9092
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	25	-0-	-171	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	746	-0-	-124	-0-	37	1	709	3	N	-0-	-0-
10	992 N	784	-0-	-208	-0-	38	1	746	3	N	-0-	-0-
11	810 N	718	-0-	-92	-0-	33	1	685	3	N	-0-	-0-
12	775 N	676	-0-	-99	-0-	37	1	639	3	N	-0-	-0-
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	36	1	644	3	N	-0-	-0-
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	58	1	979	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	61	1	992	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	933	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	70	1	973	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	61	1	945	3	N	-0-	-0-
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	41	1	803	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	2	2	1
						2	9						
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	250	2	Y	2	2	1
						2	9						
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	256	3	Y	2	2	1
						2	9						
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	15	1	226	3	Y	2	2	1
						2	9						

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	-0-	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	N	-0-	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-	-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	44	1	700	3	N	-0-	-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	46	1	693	3	N	-0-	-0-
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	42	1	626	3	N	-0-	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

09	360 N	194	-0-	-166	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	364 N	238	-0-	-126	-0-	13	1	224	2	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	744	-0-	-126	-0-	744 2		N	-0-		-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	730 2		N	-0-		-0-
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	673 2		N	-0-		-0-
12	775 N	696	-0-	-79	-0-	696 2		N	-0-		-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3		N	-0-		-0-
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

09	360 N	193	-0-	-167	-0-	97 1	95 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	103 1	140 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	104 1	201 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	104 1	169 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	103 1	152 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	94 1	155 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

09	90 N	83	-0-	-7	-0-	7 1	76 3	N	-0-		-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 3	N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 3	N	-0-		-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	9 1	68 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

09	2190 N	2148	-0-	-42	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
10	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2189 3		N	-0-		-0-
11	2190 N	2084	-0-	-106	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
12	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	2112	-0-	-89	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
02	1932 N	1827	-0-	-105	-0-	1827 3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	50 1	734 2	Y	-0-		2
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	35 1	494 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	582 2	Y	4	2 8	2
						4 9					
12	806 N	598	-0-	-208	-0-	37 1	560 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	588 N	482	-0-	-106	-0-	25 1	456 3	Y	1		1
						1 9					

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	282 2	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17 1	280 2	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	15 1	253 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY RR 1D		WELL #:		2	RRCID ->	230411	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	5331 - 6875			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	810 N	603	-0-	-207	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	672	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	469	-0-	-281	-0-	-0-	33	1	436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	240	-0-	-380	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	407	-0-	-306	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	275	-0-	-173	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 166		WELL #:		22	RRCID ->	230475	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5574 - 8053			
09	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	8	8	1	8
							9	9							
10	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	-0-	105	1	1524	2	Y	10	10	1	8
							11	9							
11	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	-0-	95	1	1380	2	Y	7	10	1	5
							8	9							
12	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	-0-	93	1	1399	2	Y	11	8	1	8
							12	9							
01	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	-0-	95	1	1469	3	Y	10	11	1	7
							11	9							
02	1372 N	1352	-0-	-20	-0-	-0-	83	1	1259	3	Y	9	10	1	6
							10	9							

WILSON, DUKE		WELL #:		3415	RRCID ->	230478	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5052 - 6470			
09	810 N	756	-0-	-54	-0-	-0-	45	1	711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	-0-	50	1	773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	718	-0-	-62	-0-	-0-	43	1	675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	704	-0-	-133	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES 118		WELL #:		24	RRCID ->	230481	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5176 - 6146			
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	Y	4	3	1	4
							4	9							
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1312	2	Y	8	5	1	7
							9	9							
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	10	9	1	4 8
							11	9							
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	9	5	1	3 8
							10	9							
01	1395 N	913	-0-	-482	-0-	-0-	43	1	863	3	Y	6	7	1	4
							7	9							
02	1008 N	807	-0-	-201	-0-	-0-	39	1	761	3	Y	6	6	1	4
							7	9							

BLOODWORTH 7		WELL #:		1	RRCID ->	230486	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7428 - 7826			
09	780 N	714	-0-	-66	-0-	-0-	46	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	784	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1796	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 N	831	-0-	-373	-0-	-0-	57	1	774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MORRISS 83		WELL #:		6X		RRCID -> 230489		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	49	1	511	2	N	1	2	1		1
						1	9								
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	54	1	534	2	N	1				2
						1	9								
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	51	1	512	2	N	1	2	1		1
						1	9								
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	55	1	514	2	N	2	2	1		1
						2	9								
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	538	3	N	1				2
						1	9								
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	52	1	473	3	N	1	2	1		1
						1	9								

GALBREATH 91		WELL #:		14		RRCID -> 230490		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072				
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	71	1	213	2	N	1				4
						1	9								
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	78	1	267	2	N	-0-	3	1		1
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	283	2	N	2				3
						2	9								
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	88	1	300	2	N	1				4
						1	9								
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	82	1	276	3	N	2	4	1		2
						2	9								
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	76	1	243	3	N	1				3
						1	9								

FIELDS 21		WELL #:		10		RRCID -> 230511		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705				
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-				-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-				-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		53		RRCID -> 230513		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644				
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	56	1	732	3	N	-0-				-0-
10	899 N	841	-0-	-58	-0-	56	1	785	3	N	-0-				-0-
11	900 N	837	-0-	-63	-0-	52	1	785	3	N	-0-				-0-
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	50	1	695	3	N	-0-				-0-
01	837 N	718	-0-	-119	-0-	46	1	672	2	N	-0-				-0-
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	772	2	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		107S		RRCID -> 230522		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642				
09	1170 N	956	-0-	-214	-0-	24	1	932	3	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	27	1	1019	3	Y	-0-				-0-
11	960 N	894	-0-	-66	-0-	22	1	872	3	Y	-0-				-0-
12	992 N	900	-0-	-92	-0-	23	1	877	3	Y	-0-				-0-
01	1054 N	870	-0-	-184	-0-	23	1	847	3	Y	-0-				-0-
02	840 N	610	-0-	-230	-0-	17	1	593	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 98		WELL #:		21	RRCID ->	231406	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5246 - 6210
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	25	1	503	3	N	-0-	-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-	-0-
12	558 N	500	-0-	-58	-0-	27	1	473	3	N	-0-	-0-
01	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	3	N	-0-	-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	23	1	400	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 65		WELL #:		15	RRCID ->	231408	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5322 - 5912
09	1020 N	844	-0-	-176	-0-	84	1	758	2	N	2	11
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	4	5
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	881	2	N	4	9
12	868 N	672	-0-	-196	-0-	77	1	593	2	N	2	11
01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	88	1	741	3	N	5	6
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	61	1	461	3	N	1	7

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		1028	RRCID ->	231409	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8808 - 9181
09	6000 X	5256	-0-	-744	-0-	569	1	4687	2	Y	-0-	-0-
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	638	1	5221	2	Y	-0-	-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	630	1	4951	2	Y	-0-	-0-
12	5425 X	4990	-0-	-435	-0-	652	1	4338	2	Y	-0-	-0-
01	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	697	1	4644	2	Y	-0-	-0-
02	5292 X	4007	-0-	-1285	-0-	527	1	3480	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		5	RRCID ->	231412	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6856 - 8664
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	27	1	389	3	N	-0-	-0-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	26	1	376	3	N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	N	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	26	1	379	3	N	-0-	-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	N	-0-	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	3	N	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #:		13	RRCID ->	231417	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6316 - 8210
09	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-	6
10	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	78	1	1280	2	Y	-0-	6
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1140	2	Y	-0-	6
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	Y	2	7
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	85	1	1145	3	Y	2	1
02	1120 N	598	-0-	-522	-0-	46	1	552	3	Y	-0-	1

SIMMONS RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	231431	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6241 - 8036
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	176	2	14	9	N	13	8
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-	-0-
02	168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	386	-0-	-124	-0-	23	1	362	2	N	1	2	1	1
10	496 N	356	-0-	-140	-0-	21	1	333	2	N	2	2	1	1
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	371	2	N	2	2	1	1
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	2	N	2	2	1	1
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	2	2	1	1
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	2			3

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138														
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	2	Y	7	9	1	-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	7	7	1	-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	2	Y	6	3	1	3
12	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	137	1	952	2	Y	6	6	1	3
01	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	139	1	940	3	Y	2	3	1	2
02	1092 N	1021	-0-	-71	-0-	129	1	888	3	Y	4	2	1	4

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436														
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-			-0-
01	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-			-0-
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	643	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266														
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	5	1	205	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	5	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	5	1	177	3	Y	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262												
09	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	-0-	1079	3		N	-0-
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	-0-	1100	3		N	-0-
11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	-0-	999	3		N	-0-
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	-0-	1041	3		N	-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	-0-	1044	3		N	-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062												
09	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	-0-	112	1	1949	2	-0-
10	2201	N	2105	-0-	-96	-0-	-0-	116	1	1989	2	-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	-0-	107	1	1860	2	-0-
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	-0-	109	1	1928	2	-0-
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	-0-	114	1	1912	2	-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	-0-	103	1	1700	2	-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297												
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	-0-	32	1	714	2	-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	-0-	33	1	724	2	-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	-0-	29	1	657	2	2
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	-0-	31	1	656	2	2
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	-0-	32	1	665	3	2
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	619	3	3

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714												
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	-0-	44	1	636	3	-0-
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	-0-	48	1	690	3	-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	673	3	-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	698	3	-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	-0-	48	1	669	3	-0-
02	672	N	637	-0-	-35	-0-	-0-	44	1	593	3	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	661	-0-	-89	-0-	58	1	602	2	Y	1	2 1	1
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	2		3
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	2	3 1	2
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	636	2	Y	2	3 1	1
01	744 N	666	-0-	-78	-0-	65	1	600	3	Y	1		2
02	672 N	585	-0-	-87	-0-	58	1	525	3	Y	2	3 1	1

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

09	1650 N	1345	-0-	-305	-0-	58	1	1279	2	Y	7	10 1	-0-
10	1612 N	1343	-0-	-269	-0-	58	1	1277	2	Y	7	7 1	-0-
11	1560 N	1274	-0-	-286	-0-	54	1	1211	2	Y	8	4 1	4
12	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	57	1	1223	2	Y	7	7 1	4
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	61	1	1241	3	Y	3	4 1	3
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	56	1	1098	3	Y	5	3 1	5

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-		-0-

REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	4	4 1	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1665	2	Y	9	9 1	-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	2	Y	7	3 1	4
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	Y	5	6 1	3
01	1736 N	776	-0-	-960	-0-	36	1	738	3	Y	2	3 1	2
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	50	1	983	3	Y	4	2 1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 86		WELL #:		8	RRCID ->	234387	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	4368 - 6382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	115 1	1191 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
10	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	122 1	1199 2	Y	3			5
						3 9						
11	1350 N	1267	-0-	-83	-0-	114 1	1150 2	Y	3	5 1		3
						3 9						
12	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	125 1	1166 2	Y	4	5 1		2
						4 9						
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	127 1	1171 3	Y	2			4
						2 9						
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	134 1	1210 3	Y	3	5 1		2
						3 9						

CANYON RANCH		WELL #:		1064E	RRCID ->	234389	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	4134 - 5468
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY 115		WELL #:		23	RRCID ->	234390	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF.	6240 - 6297
09	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	52 1	1138 2	Y	5	8 1		-0-
						6 9						
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	53 1	1162 2	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	47 1	1047 2	Y	7	3 1		4
						8 9						
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	49 1	1046 2	Y	5	6 1		3
						6 9						
01	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	53 1	1082 3	Y	3	3 1		3
						3 9						
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	48 1	947 3	Y	4	3 1		4
						4 9						

CUSENBARY 58		WELL #:		11	RRCID ->	234391	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5087 - 5630
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43 1	579 3	N	-0-			-0-
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	41 1	583 3	N	-0-			-0-
11	660 N	604	-0-	-56	-0-	39 1	565 3	N	-0-			-0-
12	651 N	645	-0-	-6	-0-	45 1	600 3	N	-0-			-0-
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	39 1	505 3	N	2	2 8		-0-
						2 9						
02	560 N	517	-0-	-43	-0-	38 1	479 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	234392	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7288 - 8165
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	10 1	242 3	N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	10 1	213 3	N	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	7 1	169 3	N	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	6 1	150 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GENINI		WELL #:		3120	RRCID ->	234394	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	5388 - 6500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	57 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	95 1	657 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	71 1	534 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	79 1	670 2	Y	4	4	-0-	4
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	4 9 76 1	631 3	Y	1	1	-0-	5
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	1 9 57 1	489 3	Y	-0-	5 1	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1012S	RRCID ->	234397	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3166 - 4542
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #:		3118	RRCID ->	234398	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5404 - 5585
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	19 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	25 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	18 1	156 2	Y	1	1	-0-	1
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	1 9 17 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	14 1	117 3	Y	-0-	1 1	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #:		26	RRCID ->	234399	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	4889 - 6212
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	26 1	569 2	Y	3	4 1	-0-	-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	3 9 26 1	580 2	Y	3	3 1	-0-	-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	3 9 23 1	523 2	Y	4	2 1	-0-	2
12	620 N	547	-0-	-73	-0-	4 9 24 1	520 2	Y	3	3 1	-0-	2
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	3 9 27 1	545 3	Y	1	2 1	-0-	1
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1 9 25 1	489 3	Y	2	1 1	-0-	2

SIMMONS RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	234580	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6208 - 7662
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	128 1	182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	132 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	128 1	188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	132 1	191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	132 1	186 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	119 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234615	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6642 - 9320
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37 1	648 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	39 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	35 1	618 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	37 1	644 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	37 1	631 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	34 1	560 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	N	-0-		-0-
10		651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	-0-		-0-
11		630 N	448	-0-	-182	-0-	448	2	N	-0-		-0-
12		620 N	64	-0-	-556	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
02		420 N	2	-0-	-418	-0-	2	3	N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
*02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020												
09		690 N	652	-0-	-38	-0-	157	1	Y	1		5
							1	9				
10		682 N	655	-0-	-27	-0-	166	1	Y	-0-	1 1	4
11		660 N	625	-0-	-35	-0-	158	1	Y	1		5
							1	9				
12		682 N	599	-0-	-83	-0-	160	1	Y	-0-	1 1	4
01		651 N	600	-0-	-51	-0-	159	1	Y	1	1 1	4
							1	9				
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	144	1	Y	-0-		4

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244												
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	1		4
							1	9				
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	1 1	3
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	Y	1		4
							1	9				
12		434 N	412	-0-	-22	-0-	25	1	Y	-0-	1 1	3
01		434 N	402	-0-	-32	-0-	23	1	Y	1	1 1	3
							1	9				
02		392 N	388	-0-	-4	-0-	22	1	Y	-0-		3

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690												
09		3180 X	3020	-0-	-160	-0-	180	1	N	-0-		-0-
10		3255 X	3133	-0-	-122	-0-	189	1	N	-0-		-0-
11		3090 X	2998	-0-	-92	-0-	182	1	N	-0-		-0-
12		3193 X	2960	-0-	-233	-0-	176	1	N	-0-		-0-
01		3162 X	3052	-0-	-110	-0-	189	1	N	-0-		-0-
02		2828 X	2714	-0-	-114	-0-	170	1	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094												
09		1740 N	1662	-0-	-78	-0-	99	1	N	-0-		-0-
10		1829 N	1824	-0-	-5	-0-	110	1	N	-0-		-0-
11		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	98	1	N	-0-		-0-
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		-0-
01		1829 N	1725	-0-	-104	-0-	107	1	N	-0-		-0-
*02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	Y	-0-			2
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	730	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-			1
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1282	2	Y	2			3
						2	9							
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	76	1	1235	2	Y	-0-	2	1	1
02	1540 X	1132	-0-	-408	-0-	67	1	1064	2	Y	1			2
						1	9							

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

09	1080 N	905	-0-	-175	-0-	54	1	851	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	907	-0-	-178	-0-	55	1	852	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	61	1	954	3	N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	-0-			-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	3	N	-0-			-0-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	59	1	880	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	22	1	485	3	N	-0-			-0-
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
01	558 N	449	-0-	-109	-0-	18	1	431	3	N	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

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

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-			-0-
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

09	330 N	296	-0-	-34	-0-	93	1	202	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	96	1	206	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	95	1	237	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	98	1	228	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	242	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	90	1	219	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
CANYON RANCH		WELL #:		1139E	RRCID ->	234952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6116 - 6217
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2153S	RRCID ->	234954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 4216 - 4760
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		10S	RRCID ->	234957	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4349 - 6086
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
10	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1010S	RRCID ->	234962	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5221	PERF. 3663 - 3760
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1125E	RRCID ->	234963	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6814	PERF. 4395 - 6276
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		18S	RRCID ->	234964	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4832 - 5127
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		13S	RRCID ->	234965	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4360 - 6048
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	664 3		N	-0-		-0-
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	679 3		N	-0-		-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 3		N	-0-		-0-
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 3		N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		N	-0-		-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5394	-		7619				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	49	1	459	2	N	-0-			-0-
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	87	1	603	2	N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	2	N	-0-			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	4			4
						4	9							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	3	N	-0-			4
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	62	1	527	3	N	-0-	4	1	-0-

GENINI		WELL #: 3914		RRCID -> 234971	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 7977	PERF. 5408	-		7397				
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	64	1	477	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	482	-0-	-293	-0-	51	1	431	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	62	1	519	3	Y	-0-			-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 7424	PERF. 5588	-		7260				
09	750 N	710	-0-	-40	-0-	68	1	642	2	Y	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	98	1	679	2	Y	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	81	1	678	3	Y	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	64	1	544	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 5194	-		6410				
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	104	1	371	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	107	1	382	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	107	1	442	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	110	1	463	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	109	1	448	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	Y	3	3	1	2
						3	9							

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH 6671	PERF. 5048	-		6384				
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	8 X	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 126		WELL #:		21	RRCID ->	234983	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	5009 - 6550
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	231	2	Y	1	-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	1	9	221	2	Y	1	1
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	218	2	Y	1	1
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	2	9	214	3	Y	1	1
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	1
						1	9					
						11	1					
KELLY 126		WELL #:		25	RRCID ->	234984	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	5089 - 6520
09	600 N	4	-0-	-596	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	Y	5	3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	6	9	615	2	Y	4	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	3	1
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	9	607	3	Y	1	1
						35	1					
						1	9					
KELLY 126		WELL #:		23	RRCID ->	234985	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5074 - 6526
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	Y	3	1
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3	9	588	2	Y	3	1
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	2	Y	4	2
12	651 N	628	-0-	-23	-0-	3	9	586	2	Y	4	3
01	620 N	411	-0-	-209	-0-	34	1	387	3	Y	1	1
02	560 N	225	-0-	-335	-0-	4	9	213	3	Y	-0-	1
						23	1					
						1	9					
						12	1					
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		7	RRCID ->	234986	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6677 - 6964
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-	-0-
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-	-0-
SHURLEY 142		WELL #:		26	RRCID ->	235012	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	5732 - 6840
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	539	2	Y	3	3
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	3	9	544	2	Y	4	3
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	130	1	560	2	Y	3	2
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	4	9	589	2	Y	4	3
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	129	1	509	3	Y	3	2
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	132	1	468	3	Y	4	2
						4	9					
						3	9					
						115	1					
						4	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VANDERSTUCKEN 65		WELL #:		9	RRCID ->	235013	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2866 - 3741
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	225	1	312	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	546	-0-	-43	-0-	224	1	322	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	199	1	300	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	186	1	326	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	206	1	295	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	48	1	278	3	Y	-0-	-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		17	RRCID ->	235014	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5751 - 7740
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-	-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		20	RRCID ->	235015	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5820 - 8542
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-	-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	N	-0-	-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	37	1	569	3	N	-0-	-0-
12	651 N	554	-0-	-97	-0-	33	1	521	3	N	-0-	-0-
01	651 N	568	-0-	-83	-0-	35	1	533	3	N	-0-	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON 172		WELL #:		20	RRCID ->	235016	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5788 - 7938
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-	-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #:		8	RRCID ->	235017	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7525 - 8604
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	732	-0-	-167	-0-	44	1	688	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	45	1	689	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	45	1	687	2	Y	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	658	-0-	-14	-0-	42	1	616	2	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #:		14	RRCID ->	235038	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6312 - 7524
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	36	1	466	3	N	-0-	-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	35	1	487	3	N	-0-	-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	32	1	482	3	N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	N	-0-	-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	N	-0-	-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	32	1	435	2	N	-0-	-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		17	RRCID ->	235062	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	5836 - 6728
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	-0-
10	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			N	-0-	-0-
11	570 N	441	-0-	-129	-0-	439	2	2	9	N	2	8
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 23		WELL #:		12	RRCID ->	235065	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6402 - 8572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	840 N	838	-0-	-2	-0-	43	1	795	2	Y	-0-	3
10	930 N	865	-0-	-65	-0-	46	1	819	2	Y	-0-	3
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-	3
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	47	1	768	2	Y	-0-	3
01	868 N	829	-0-	-39	-0-	48	1	781	2	Y	-0-	3
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	44	1	696	2	Y	1	4
						1	9					

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235072	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6288 - 8162
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	4
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	250	2	Y	1	4
						1	9					
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-	4
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	15	1	230	2	Y	1	4
						1	9					
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	4
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	4

RICHARDSON 6		WELL #:		7	RRCID ->	235082	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176 - 8366
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	594	2	Y	2	8
						2	9					
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	7
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	1	8
						1	9					
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	2	7
						2	9					
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	24	1	387	3	Y	1	7
						1	9					
02	532 N	375	-0-	-157	-0-	21	1	354	3	Y	-0-	7

RIMEL		WELL #:		8	RRCID ->	235137	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	7530 - 7926
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	26	1	373	3	N	-0-	-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	26	1	383	3	N	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	438	3	N	-0-	-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	25	1	366	3	N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	N	-0-	-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		21S	RRCID ->	235138	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4718 - 5157
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-	-0-
12	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-	-0-
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-	-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		111	RRCID ->	235140	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	6840 - 6883
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	-0-
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-	-0-
11	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-	-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//			81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//			385842							
GENINI		WELL #: 3117			RRCID -> 235158	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	5711 - 6800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	60	1	562	2	N	-0-
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	82	1	570	2	N	-0-
11		660 N	648	-0-	-12	-0-	76	1	572	2	N	-0-
12		651 N	579	-0-	-72	-0-	61	1	515	2	N	3
								3	9			
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	62	1	517	3	N	4
								1	9			
02		616 N	553	-0-	-63	-0-	58	1	495	3	N	-0-
										4	1	

CANYON RANCH		WELL #: 913S			RRCID -> 235165	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	4506 - 5714	
09		61 N	2	-0-	-59	-0-	2	3			N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-
11		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-
12		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3			RRCID -> 235197	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6465 - 8052	
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	11	1	262	3	N	-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	10	1	233	3	N	-0-

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422			RRCID -> 235200	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6626 - 7980	
09		960 N	950	-0-	-10	-0-	41	1	909	3	N	-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	948	3	N	-0-
11		870 N	773	-0-	-97	-0-	33	1	740	3	N	-0-
12		992 N	481	-0-	-511	-0-	21	1	460	3	N	-0-
01		992 N	522	-0-	-470	-0-	21	1	501	3	N	-0-
02		728 N	553	-0-	-175	-0-	22	1	531	3	N	-0-

THORP 30		WELL #: 1			RRCID -> 235209	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	4622 - 9536	
09		1770 X	1149	-0-	-621	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-
10		1767 X	1200	-0-	-567	-0-	106	1	1094	2	Y	-0-
11		1410 X	1304	-0-	-106	-0-	120	1	1184	2	Y	-0-
12		1364 X	1106	-0-	-258	-0-	118	1	988	2	Y	-0-
01		1209 N	969	-0-	-240	-0-	105	1	864	2	Y	-0-
02		1204 N	901	-0-	-303	-0-	94	1	807	2	Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108			RRCID -> 235216	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6270 - 7856	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-
10		248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-
02		140 N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		110	RRCID ->	235220	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 6858 - 7912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	N	-0-		-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2	N	-0-		-0-	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	39	-0-	-302	-0-		39	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	124	-0-	-217	-0-		124	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	77	-0-	-231	-0-		77	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #:		107	RRCID ->	235224	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6284 - 7776		
09	510 N	306	-0-	-204	-0-		306	2	N	-0-		-0-	
10	527 N	441	-0-	-86	-0-		441	2	N	-0-		-0-	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2	N	-0-		-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	395	-0-	-39	-0-		395	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	296	-0-	-96	-0-		296	3	N	-0-		-0-	

JOE FRIEND ESTATE 34		WELL #:		3	RRCID ->	235330	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8890 - 8938		
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		-0-	

REINHARDT 6		WELL #:		14	RRCID ->	235333	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6196 - 7504		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-		12	1	Y	-0-		-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		8	1	Y	-0-		-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	Y	-0-		-0-	
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		7	1	Y	-0-		-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-		6	1	Y	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		2077S	RRCID ->	235336	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4382 - 6126		
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	3	N	-0-		-0-	
10	15 N	13	-0-	-2	-0-		13	3	N	-0-		-0-	
11	15 N	14	-0-	-1	-0-		14	3	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	3	N	-0-		-0-	
02	14 N	12	-0-	-2	-0-		12	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		10S	RRCID ->	235339	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	6719	PERF. 4438 - 5520		
09	690 N	649	-0-	-41	-0-		649	3	N	-0-		-0-	
10	713 N	660	-0-	-53	-0-		660	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	624	-0-	-36	-0-		624	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	569	-0-	-113	-0-		569	3	N	-0-		-0-	
01	651 N	626	-0-	-25	-0-		626	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	547	-0-	-41	-0-		547	3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-		4
10	1240 N	901	-0-	-339	-0-	48	1	853	2	Y	-0-		4
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	46	1	810	2	Y	-0-		4
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-		4
01	899 N	792	-0-	-107	-0-	46	1	746	2	Y	-0-		4
02	812 N	720	-0-	-92	-0-	42	1	677	2	Y	1		5
						1	9						

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

09	690 N	684	-0-	-6	-0-	41	1	640	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	37	1	610	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	41	1	636	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	1		3
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

09	120 N	98	-0-	-22	-0-	64	1	34	3	N	-0-		-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	65	1	19	3	N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	30	1	59	3	N	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	9	1	48	3	N	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

09	1170 N	409	-0-	-761	-0-	23	1	386	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	47	1	770	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	697	-0-	-473	-0-	49	1	648	3	N	-0-		-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	-0-		-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	3	N	-0-		-0-
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

09	870 N	838	-0-	-32	-0-	54	1	780	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	55	1	793	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
11	840 N	797	-0-	-43	-0-	51	1	739	2	Y	6	5 1	3
						7	9					2 8	
12	868 N	715	-0-	-153	-0-	44	1	665	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	644	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	5	5 1	3
						6	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 142		WELL #:		27	RRCID ->	235381	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5346 - 6860	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	Y	2	2	2 1		2
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	25 1	366 2	Y	2	2	2 1		2
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	23 1	337 2	Y	2	2	3 1		1
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	23 1	343 2	Y	3	3	2 1		2
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	358 3	Y	3	3	3 1		2
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	20 1	297 3	Y	2	2	3 1		1

SHURLEY 142		WELL #:		31	RRCID ->	235383	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	5306 - 6788	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	263 2	N	1	1	1 1		1
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	N	2	2	2 1		1
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	3	3	2 1	1 8	1
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	266 2	N	2	2	1 1	1 8	1
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	18 1	271 3	N	2	2	2 1		1
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	242 3	N	2	2	2 1		1

SHURLEY 147		WELL #:		28	RRCID ->	235385	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	5484 - 7002	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	98 1	425 2	Y	3	3	1 1		3
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	100 1	419 2	Y	2	2	3 1		2
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	104 1	519 2	Y	3	3	3 1		2
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	104 1	497 2	Y	4	4	3 1		3
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	94 1	360 3	Y	2	2	3 1		2
02	588 N	331	-0-	-257	-0-	80 1	250 3	Y	1	1	2 1		1

CANYON RANCH		WELL #:		918S	RRCID ->	235594	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	4220 - 5580	
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	235595	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5322 - 7857	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	9 1	130 2	N	-0-	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2	N	-0-	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	N	-0-	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-	-0-			-0-
01	248 N	166	-0-	-82	-0-	10 1	156 2	N	-0-	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	10 1	152 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	33	1	521	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	31	1	529	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	30	1	504	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	33	1	507	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	30	1	506	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	26	1	449	3	Y	-0-		2

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

09	1844 N	577	-0-	-1267	-0-	29	1	545	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	6	3 1	4
						7	9						
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	6	6 1	4
						7	9						
*02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	665	3	Y	5	6 1	3
						6	9						

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-		-0-
						28	1	448	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	23	1	354	2	Y	-0-		-0-
						23	1	354	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	377	-0-	-163	-0-	23	1	354	2	Y	-0-		-0-
						23	1	354	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	377	-0-	-150	-0-	28	1	429	2	Y	-0-		-0-
						28	1	429	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	31	1	453	2	Y	-0-		-0-
						31	1	453	2	Y	-0-		-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-								

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	2	1 1	2
						2	9						
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	20	1	284	2	N	1	2 1	1
						1	9						
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	18	1	263	2	N	3	2 1	1 8
						3	9						
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	259	2	N	1	1 1	1
						1	9						
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	17	1	258	3	N	2	2 1	1
						2	9						
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	15	1	223	3	N	5	2 1	3 8
						6	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842									
MAYER, EDWIN S. JR.		"S"		WELL #:	8	RRCID ->	235601	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6675 - 7770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	79 1	1218 3	N	-0-				-0-
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	82 1	1233 3	N	-0-				-0-
11		1320 N	1267	-0-	-53	-0-	83 1	1184 3	N	-0-				-0-
12		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	74 1	1161 3	N	-0-				-0-
01		1302 N	1264	-0-	-38	-0-	72 1	1192 3	N	-0-				-0-
02		1176 N	1080	-0-	-96	-0-	64 1	1015 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							

MAYER RANCH D				WELL #:	6	RRCID ->	235602	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	6652 - 7022	
09		390 N	295	-0-	-95	-0-	17 1	278 3	N	-0-				-0-
10		403 N	322	-0-	-81	-0-	18 1	304 3	N	-0-				-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	18 1	304 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	15 1	257 3	N	1	1	8		-0-
							1 9							
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 3	N	-0-				-0-
*02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	341 3	N	2	2	8		-0-
							2 9							

CANYON RANCH				WELL #:	1077E	RRCID ->	235603	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4132 - 5454	
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-				-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-				-0-
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 3		N	-0-				-0-
01		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3		N	-0-				-0-
02		504 N	452	-0-	-52	-0-	452 3		N	-0-				-0-

MAYER 15				WELL #:	21	RRCID ->	235604	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	6448 - 7208	
09		510 N	493	-0-	-17	-0-	31 1	460 2	Y	2	2	8		3
							2 9							
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	478 2	Y	-0-				3
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	458 2	Y	2	2	8		3
							2 9							
12		496 N	490	-0-	-6	-0-	31 1	459 2	Y	-0-				3
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	32 1	436 3	Y	-0-	3	1		-0-
02		448 N	236	-0-	-212	-0-	18 1	218 3	Y	-0-				-0-

SAWYER-JONES 190				WELL #:	10	RRCID ->	235696	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5821 - 8830	
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-				-0-
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-				-0-
11		1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163 2		N	-0-				-0-
12		1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074 2		N	-0-				-0-
01		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319 3		N	-0-				-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REINHARDT 6		WELL #:		15	RRCID ->	235699	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6104 - 8042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	316	-0-	-134	-0-	20	1	296	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	295	-0-	-170	-0-	19	1	275	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	450 N	277	-0-	-173	-0-	17	1	259	2	Y	1		1
						1	9						
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	275	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1		1
						1	9						

HICKS 22		WELL #:		23	RRCID ->	235792	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	6286 - 8380	
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	25	1	462	2	Y	1		3
						1	9						
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-		3
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	23	1	400	2	Y	-0-		3
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-		3
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-		3
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-		3

SHANNON 52		WELL #:		20	RRCID ->	235795	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	6502 - 7676	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	Y	1		2
						1	9						
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	103	1	1112	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	101	1	1060	2	Y	2		3
						2	9						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1385	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1336	3	Y	3	3 1	3
						3	9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	Y	2	3 1	2
						2	9						

SIMMONS 3		WELL #:		7	RRCID ->	235798	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	6312 - 7548	
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	80	1	1069	2	Y	1		2
						1	9						
10	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	94	1	1014	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	90	1	945	2	Y	1		2
						1	9						
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	93	1	1037	2	Y	6	2 1	4 8
						7	9						
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	112	1	1255	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	3	Y	4	3 1	1 8
						4	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		13	RRCID ->	235801	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	6480 - 7898	
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	N	-0-		-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	3	N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	3	N	-0-		-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	3	N	-0-		-0-
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		32	RRCID ->	235805	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5422 - 6933
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	N	2	2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	2	9					2
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	24	1	350	2	N	2	1
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	2	9					2
01	372 N	346	-0-	-26	-0-	22	1	323	2	N	3	1
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	9					1
						22	1	323	2	N	4	1
						4	9					8
						21	1	324	3	N	1	1
						1	9					2
						19	1	289	3	N	2	1
						2	9					1
HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	235806	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7224 - 8514
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	-0-
FRIEND 25		WELL #:		1	RRCID ->	235807	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8654 - 9168
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	154	1	277	2	Y	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	171	1	399	2	Y	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	167	1	384	2	Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	175	1	361	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	177	1	365	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	159	1	339	2	Y	-0-	-0-
HICKS 22		WELL #:		22	RRCID ->	235809	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	6303 - 8454
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	2	Y	-0-	3
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	462	2	Y	-0-	3
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	2	Y	-0-	3
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	21	1	341	2	Y	-0-	3
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	2	Y	-0-	3
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	Y	1	4
						1	9					
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		7	RRCID ->	235812	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6688 - 8080
09	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	59	1	985	3	N	-0-	-0-
10	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	62	1	1018	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	949	-0-	-101	-0-	52	1	897	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	54	1	912	3	N	2	8
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	50	1	916	3	N	-0-	-0-
*02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	3	N	-0-	-0-
MAYER RANCH H		WELL #:		803	RRCID ->	235815	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	6866 - 8052
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-	-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	3	N	-0-	-0-
12	527 N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	3	N	-0-	-0-
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	17	1	317	3	N	-0-	-0-
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
09	1770 N	1741 -0-	-29 -0-	105 1	1625 3	N	10	10	8	-0-			
				11 9									
10	1767 N	1756 -0-	-11 -0-	109 1	1640 3	N	6	6	8	-0-			
				7 9									
11	1740 N	1630 -0-	-110 -0-	106 1	1517 3	N	6	6	8	-0-			
				7 9									
12	1798 N	1635 -0-	-163 -0-	97 1	1528 3	N	9	9	8	-0-			
				10 9									
01	1767 N	1602 -0-	-165 -0-	92 1	1506 3	N	4	4	8	-0-			
				4 9									
02	1512 N	1412 -0-	-100 -0-	83 1	1326 3	N	3	3	8	-0-			
				3 9									
MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034													
09	570 N	555 -0-	-15 -0-	36 1	519 2	Y	-0-			3			
10	589 N	564 -0-	-25 -0-	33 1	531 2	Y	-0-			3			
11	540 N	534 -0-	-6 -0-	31 1	503 2	Y	-0-			3			
12	589 N	562 -0-	-27 -0-	36 1	526 2	Y	-0-			3			
01	558 N	511 -0-	-47 -0-	35 1	475 3	Y	1	4	1	-0-			
				1 9									
02	504 N	245 -0-	-259 -0-	19 1	226 3	Y	-0-			-0-			
RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110													
09	463 N	463 -0-	-0- -0-	30 1	433 2	Y	-0-			3			
10	496 N	432 -0-	-64 -0-	28 1	403 2	Y	1	1	1	3			
				1 9									
11	435 N	435 -0-	-0- -0-	27 1	408 2	Y	-0-			3			
12	465 N	120 -0-	-345 -0-	7 1	112 2	Y	1	1	1	3			
				1 9									
01	434 N	343 -0-	-91 -0-	20 1	323 3	Y	-0-			3			
02	420 N	195 -0-	-225 -0-	11 1	184 3	Y	-0-			3			
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410													
09	672 N	672 -0-	-0- -0-	48 1	624 3	N	-0-			-0-			
10	714 N	714 -0-	-0- -0-	48 1	666 3	N	-0-			-0-			
11	726 N	726 -0-	-0- -0-	45 1	681 3	N	-0-			-0-			
12	831 N	831 -0-	-0- -0-	56 1	775 3	N	-0-			-0-			
01	727 N	727 -0-	-0- -0-	47 1	680 2	N	-0-			-0-			
02	672 N	641 -0-	-31 -0-	44 1	597 2	N	-0-			-0-			
SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932													
09	30 N	25 -0-	-5 -0-	25 2		N	-0-			-0-			
10	31 N	27 -0-	-4 -0-	27 2		N	-0-			-0-			
11	30 N	23 -0-	-7 -0-	23 2		N	-0-			-0-			
12	31 N	26 -0-	-5 -0-	26 2		N	-0-			-0-			
01	31 N	31 -0-	-0- -0-	31 3		N	-0-			-0-			
02	28 N	27 -0-	-1 -0-	27 3		N	-0-			-0-			
DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132													
09	540 N	535 -0-	-5 -0-	32 1	503 3	N	-0-			-0-			
10	558 N	548 -0-	-10 -0-	33 1	515 3	N	-0-			-0-			
11	540 N	523 -0-	-17 -0-	32 1	491 3	N	-0-			-0-			
12	579 N	579 -0-	-0- -0-	34 1	545 3	N	-0-			-0-			
01	571 N	571 -0-	-0- -0-	35 1	536 3	N	-0-			-0-			
*02	491 N	491 -0-	-0- -0-	31 1	460 3	N	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	468 2	N	2	2 1	1
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	27 1 2 9	459 2	N	2	2 1	1
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	19 1 2 9	317 2	N	2	2 1	1
12	527 N	177	-0-	-350	-0-	11 1 1 9	165 2	N	1	1 1	1
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9	544 3	N	2	1 1	2
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25 1	430 3	N	-0-		2
KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1 1 9	285 2	Y	1	1 1	1
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	305 2	Y	2	2 1	1
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	282 2	Y	1	1 1	1
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	19 1 1 9	289 2	Y	1	1 1	1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	312 3	Y	2	2 1	1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 3	Y	-0-		1
SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829			
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	9 1 1 9	135 2	N	1	1 1	1
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1 1 9	139 2	N	1	1 1	1
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	9 1 1 9	128 2	N	1	1 1	1
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8 1 1 9	126 2	N	1	1 1	1
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1 1 9	130 3	N	1	1 1	1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	7 1 1 9	114 3	N	1	1 1	1
CANYON RANCH		WELL #: 839X		RRCID -> 236169		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	5	5 1	2
							6	9						
10		1271 N	1160	-0-	-111	-0-	65	1	1088	2	Y	6	6 1	2
							7	9						
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	60	1	997	2	Y	6	5 1	3
							7	9						
12		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	69	1	1067	2	Y	7	5 1	5
							8	9						
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	3	Y	5	6 1	4
							6	9						
02		980 N	975	-0-	-5	-0-	53	1	921	3	Y	1		5
							1	9						
CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296														
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-		-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-		-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-		-0-
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-		-0-
MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910														
09		270 N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	2	Y	-0-		1
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-		1
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	14	1	225	2	Y	-0-		1
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	16	1	227	2	Y	-0-		1
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	17	1	224	3	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
02		224 N	134	-0-	-90	-0-	10	1	124	3	Y	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870														
09		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	71	1	1092	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	73	1	1093	3	N	-0-		-0-
11		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	70	1	1008	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	65	1	1025	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	925	-0-	-253	-0-	53	1	872	3	N	-0-		-0-
02		1008 N	792	-0-	-216	-0-	47	1	745	3	N	-0-		-0-
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000														
09		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	75	1	1623	2	Y	34	36 1	22
							37	9						
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	34	34 1	22
							37	9						
11		2070 N	1490	-0-	-580	-0-	66	1	1387	2	Y	34	42 1	14
							37	9						
12		1798 N	1264	-0-	-534	-0-	57	1	1172	2	Y	32	28 1	18
							35	9						
01		1705 N	1404	-0-	-301	-0-	64	1	1306	3	Y	31	35 1	14
							34	9						
*02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	3	Y	30	21 1	23
							33	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON DUKE 173		WELL #:		18	RRCID ->	236282	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5674 - 7982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	347 N	110	-0-	-237	-0-	7 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		9217S	RRCID ->	236284	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4744 - 5626
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	116			N	NO RPT	-0-	-0-	

SHURLEY RR 4D		WELL #:		3	RRCID ->	236285	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	5422 - 6672
09	750 N	689	-0-	-61	-0-	39 1	650 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	775 N	708	-0-	-67	-0-	41 1	667 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	41 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	346	-0-	-367	-0-	23 1	323 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	294	-0-	-419	-0-	18 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	17 1	329 3	N	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 172		WELL #:		18	RRCID ->	236287	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	5684 - 7120
09	540 N	359	-0-	-181	-0-	21 1	338 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	624 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28 1	433 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	372 N	230	-0-	-142	-0-	14 1	216 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	348	-0-	-241	-0-	22 1	326 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	15 1	228 3	N	-0-	-0-	-0-	

HICKS 22		WELL #:		19	RRCID ->	236350	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	6352 - 8474
09	3136 X	961	-0-	-2175	-0-	50 1	910 2	Y	1	4	4	
						1 9						
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	Y	-0-	4	4	
11	1770 X	759	-0-	-1011	-0-	41 1	718 2	Y	-0-	4	4	
12	1147 X	971	-0-	-176	-0-	56 1	915 2	Y	-0-	4	4	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58 1	954 2	Y	-0-	4	4	
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43 1	684 2	Y	-0-	4	4	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		304	RRCID ->	236354	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6882 - 9028
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	386 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	23 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	23 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	21 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 6		WELL #:		10	RRCID ->	236407	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	5472 - 6672	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	3	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	33	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	39	1	516	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	36	1	496	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	34	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	24	1	466	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		9	RRCID ->	236408	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	5512 - 6744	
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	34	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	621	-0-	-30	-0-	36	1	585	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	39	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	39	1	544	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #:		9	RRCID ->	236409	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5490 - 6862	
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	39	1	650	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	632	-0-	-267	-0-	37	1	595	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	34	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	486	-0-	-227	-0-	33	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	27	1	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	17	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1011S	RRCID ->	236411	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2720 - 3608	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3			Y	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9216S	RRCID ->	236421	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	4802 - 5610	
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-	-0-	-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	74	-0-	-484	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	47	-0-	-449	-0-	47	3			N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	54	-0-	-282	-0-	54	3			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1127E	RRCID ->	236424	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5400 - 6242	
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-	-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1065E	RRCID ->	236426	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6318 - 6424	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-	-0-	-0-
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 166		WELL #:		27	RRCID ->	236499	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	5366 - 6866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	99 1	123 2	N	1	1 1		1
						1 9						
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	101 1	119 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	103 1	188 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	105 1	183 2	N	1	1 1		1
						1 9						
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	105 1	182 3	N	1	1 1		1
						1 9						
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	95 1	159 3	N	1	1 1		1
						1 9						

CANYON RANCH		WELL #:		909E	RRCID ->	236500	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5968 - 6634
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3		N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 3		N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #:		15	RRCID ->	236501	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6356 - 7524
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10 1	184 2	Y	-0-			1
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	11 1	189 2	Y	-0-			1
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-			1
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y	-0-			1
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #:		1126E	RRCID ->	236502	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4396 - 6292
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29 3		N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236504	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6319 - 8504
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	344 2	Y	1	1 8		2
						1 9						
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 2	Y	-0-			2
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	19 1	336 2	Y	-0-			2
12	372 N	295	-0-	-77	-0-	17 1	278 2	Y	-0-			2
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	21 1	350 2	Y	-0-			2
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
BOWDEN		WELL #:		4	RRCID ->	236516	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8562
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	910	-0-	-140	-0-	55 1	853 2	N	2	4 1		2
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54 1	876 2	N	4	4 1		2
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	46 1	759 2	N	3	4 1		1
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	51 1	847 2	N	5	4 1		2
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	66 1	1108 2	N	4	4 1		2
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	50 1	858 2	N	4			6

LANCASTER 155		WELL #:		1	RRCID ->	236517	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6250 - 7178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #:		29	RRCID ->	236518	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5530 - 6636
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51 1	731 2	N	4	4 1		4
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	51 1	744 2	N	5	5 1		4
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	58 1	846 2	N	4	5 1		3
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58 1	875 2	N	7	5 1		5
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	51 1	792 3	N	5	6 1		4
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	48 1	731 3	N	5	6 1		3

SHURLEY 166		WELL #:		23	RRCID ->	236529	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5484 - 7024
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	124 1	796 2	N	5	2 1		5
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	125 1	788 2	N	5	6 1		4
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	110 1	601 2	N	3	5 1		2
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	105 1	507 2	N	4	3 1		3
01	930 N	565	-0-	-365	-0-	101 1	461 3	N	3	4 1		2
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	91 1	412 3	N	4	3 1	1 8	2

MAYER RANCH "J"		WELL #:		903	RRCID ->	236575	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6511 - 7852
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	35 1	584 3	N	-0-			-0-
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	35 1	583 3	N	-0-			-0-
11	630 N	531	-0-	-99	-0-	29 1	502 3	N	-0-			-0-
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	21 1	355 3	N	-0-			-0-
01	620 N	420	-0-	-200	-0-	22 1	398 3	N	-0-			-0-
02	504 N	279	-0-	-225	-0-	14 1	265 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "F"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 385842		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	19 1	466 3	N	-0-				-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	19 1	461 3	N	-0-				-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	19 1	422 3	N	-0-				-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	23 1	463 3	N	-0-				-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	18 1	465 3	N	-0-				-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	438 3	N	-0-				-0-

SHURLEY 165						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	BALANCE
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28 1	399 2	N	2	2 1		2
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	28 1	413 2	N	3	3 1		2
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25 1	362 2	N	2	3 1		1
12	434 N	231	-0-	-203	-0-	14 1	215 2	N	2	2 1		1
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	13 1	208 3	N	2	2 1		1
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	11 1	172 3	N	1	1 1		1

SHURLEY RR 1E						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	BALANCE
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	121 1	352 3	N	-0-			-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	125 1	344 3	N	-0-			-0-
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	122 1	291 3	N	-0-			-0-
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	125 1	306 3	N	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	125 1	330 3	N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	107 1	261 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	BALANCE
09	750 N	706	-0-	-44	-0-	40 1	666 3	N	-0-			-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49 1	794 3	N	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	52 1	678 3	N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54 1	751 3	N	-0-			-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	47 1	725 3	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	33 1	639 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 141						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	1	1 1		1
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	10 1	142 2	N	1	1 1		1
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	8 1	114 2	N	-0-	1 1		-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	118 2	N	2	1 1		1
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	119 3	N	1	1 1		1
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	106 3	N	1	1 1		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	73	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	58	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

09	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	1			1
						1	9							
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	2	2	1	1
						2	9							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	13	1	197	3	N	2	2	1	1
						2	9							
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

09	720 N	700	-0-	-20	-0-	39	1	661	3	N	-0-			-0-
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	41	1	673	3	N	-0-			-0-
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	46	1	598	3	N	-0-			-0-
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	42	1	583	3	N	-0-			-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	41	1	629	3	N	-0-			-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

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

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	519	2	N	3	3	1	3
						3	9							
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	520	2	N	3	3	1	3
						3	9							
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	32	1	469	2	N	3	4	1	2
						3	9							
12	589 N	350	-0-	-239	-0-	22	1	325	2	N	3	3	1	2
						3	9							
01	558 N	295	-0-	-263	-0-	18	1	276	3	N	1	2	1	1
						1	9							
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	26	1	390	3	N	3	2	1	2
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 6				WELL #: 8	RRCID -> 236661	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5304	- 6852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	790	-0-	-230	-0-	44	1	746	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	763	-0-	-260	-0-	44	1	719	3	N	-0-		-0-
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	65	1	854	3	N	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	828	3	N	-0-		-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	3	N	-0-		-0-
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	37	1	724	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166				WELL #: 26	RRCID -> 236668	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 6747	- 6904				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHURLEY RR 6				WELL #: 7	RRCID -> 236669	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 7265	PERF. 5438	- 6284				
09	390 N	322	-0-	-68	-0-	18	1	304	3	N	-0-		-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	19	1	309	3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	22	1	286	3	N	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-		-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 917S	RRCID -> 236672	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 6994	PERF. 4835	- 5632				
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-		-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-		-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-		-0-
01	12 X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-		-0-
02	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-		-0-

REED 101				WELL #: 25	RRCID -> 236674	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 4867	- 6156				
09	870 N	729	-0-	-141	-0-	118	1	608	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
10	899 N	676	-0-	-223	-0-	118	1	554	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	870 N	658	-0-	-212	-0-	114	1	540	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	117	1	507	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	117	1	499	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	106	1	428	3	Y	2	1 1	2
						2	9						

HUDSPETH 8				WELL #: 2	RRCID -> 236675	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7400	- 7736				
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	3	N	-0-		-0-
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-		-0-
12	372 N	331	-0-	-41	-0-	21	1	310	3	N	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-		-0-
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	21	1	285	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 37		WELL #:		13	RRCID ->	236691	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6494 - 7738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	25	1	372	2	Y	-0-	2
10		403 N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	Y	-0-	2
11		420 N	398	-0-	-22	-0-	23	1	375	2	Y	-0-	2
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	26	1	374	2	Y	-0-	2
01		403 N	364	-0-	-39	-0-	25	1	338	3	Y	1	3 1
							1	9					-0-
02		364 N	215	-0-	-149	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	-0-

BLOODWORTH		WELL #:		705	RRCID ->	236716	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7388 - 7840	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		4	RRCID ->	236717	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	4512 - 5020	
09		600 N	563	-0-	-37	-0-	49	1	512	2	Y	2	3
							2	9					
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	54	1	525	2	Y	3	4 1
							3	9					2
11		540 N	450	-0-	-90	-0-	40	1	408	2	Y	2	4
							2	9					
12		589 N	500	-0-	-89	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	3 1
01		589 N	420	-0-	-169	-0-	38	1	380	3	Y	2	3
							2	9					
02		420 N	235	-0-	-185	-0-	21	1	214	3	Y	-0-	3 1
													-0-

STEWART 3		WELL #:		4	RRCID ->	236718	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4190 - 4818	
09		720 N	600	-0-	-120	-0-	97	1	503	3	N	-0-	-0-
10		744 N	586	-0-	-158	-0-	100	1	486	3	N	-0-	-0-
11		600 N	375	-0-	-225	-0-	70	1	305	3	N	-0-	-0-
12		620 N	498	-0-	-122	-0-	97	1	401	3	N	-0-	-0-
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	99	1	444	3	N	-0-	-0-
*02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	89	1	355	3	N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #:		7	RRCID ->	236719	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6406 - 7464	
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-	1
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	257	-0-	-84	-0-	15	1	241	2	Y	1	1
							1	9					
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	14	1	234	2	Y	-0-	1 1
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	1	-0-
							1	9					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY RR 1E		WELL #:		7	RRCID ->	236721	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	6596 - 6840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	900 N	843	-0-	-57	-0-	47	1	796	3	N	-0-		-0-
10	930 N	854	-0-	-76	-0-	50	1	804	3	N	-0-		-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	55	1	724	3	N	-0-		-0-
12	868 N	780	-0-	-88	-0-	52	1	728	3	N	-0-		-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	49	1	754	3	N	-0-		-0-
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	34	1	666	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

SHURLEY 147		WELL #:		29	RRCID ->	236722	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	5608 - 6096	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9218S	RRCID ->	236723	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4785 - 5120	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		903	RRCID ->	236724	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6590 - 7864	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	205	1	616	3	N	9	9 8	-0-
						10	9						
10	744 N	514	-0-	-230	-0-	194	1	320	3	N	-0-		-0-
11	720 N	474	-0-	-246	-0-	169	1	305	3	N	-0-		-0-
12	744 N	400	-0-	-344	-0-	139	1	261	3	N	-0-		-0-
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	126	1	249	3	N	-0-		-0-
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	95	1	198	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #:		5	RRCID ->	236726	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	6712 - 7938	
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	68	1	148	3	N	-0-		-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	64	1	134	3	N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	65	1	173	3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	N	-0-		-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	2	2 8	-0-
						2	9						
*02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	660	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

CANYON RANCH		WELL #:		1068X	RRCID ->	236773	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	4414 - 5536	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		-0-
01	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-		-0-
02	308 X	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	33	1	638	3	N	-0-			-0-
10	620 N	394	-0-	-226	-0-	19	1	375	3	N	-0-			-0-
11	540 N	4	-0-	-536	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1	721	3	N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	N	-0-			-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

09	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	63	1	1057	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	64	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	735	-0-	-465	-0-	52	1	683	3	N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	91	1	1263	3	N	1	1 8		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	3	N	-0-			-0-
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-			-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	2	2 1		2
						2	9							
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	3	3 1	1 8	1
						3	9							
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	24	1	352	2	Y	4	2 1	1 8	2
						4	9							
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	22	1	346	3	Y	3	3 1		2
						3	9							
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	3	3 1		2
						3	9							

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

09	840 N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	2	Y	-0-			2
10	868 N	834	-0-	-34	-0-	44	1	789	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
11	840 N	769	-0-	-71	-0-	41	1	728	2	Y	-0-			1
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	46	1	746	2	Y	1			2
						1	9							
01	837 N	813	-0-	-24	-0-	47	1	765	2	Y	1	2 1		1
						1	9							
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	41	1	662	2	Y	1			2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C		WELL #:		16	RRCID ->	236785	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6354 - 8398
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	39	1	714	2	Y	-0-	2
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	1	1
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	120	1	2109	2	Y	1	2
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1814	2	Y	2	4
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	2	Y	2	1
02	2072 X	1524	-0-	-548	-0-	90	1	1433	2	Y	1	3
						1	9					

NICKS, GERALD 5		WELL #:		9	RRCID ->	236791	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7157 - 8434
09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	50	1	765	2	Y	2	1
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	Y	4	1
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	4	1
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	6	1
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	3	1
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	792	2	Y	3	5
						3	9					

NIXON 177		WELL #:		10	RRCID ->	236804	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	5812 - 6910
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		17S	RRCID ->	236828	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	4650 - 6212
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-	-0-
10	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-	-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-	-0-
12	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-	-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-	-0-
02	1540 N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-	-0-

STEWART 78 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	236829	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2644 - 4526
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	51	1	132	3	N	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	3	N	-0-	-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	37	1	102	3	N	-0-	-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	47	1	114	3	N	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	53	1	143	3	N	-0-	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	835	-0-	-185	-0-	119	1	716	3	N	-0-		-0-
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	113	1	640	3	N	2	2 8	-0-
11	960 N	721	-0-	-239	-0-	115	1	604	3	N	2	2 8	-0-
12	868 N	760	-0-	-108	-0-	158	1	602	3	N	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	3	N	-0-		-0-
02	672 N	601	-0-	-71	-0-	94	1	506	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	71	1	1198	3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	72	1	1168	3	N	-0-		-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	1193	3	N	-0-		-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1216	3	N	-0-		-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	56	1	1097	3	N	-0-		-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2		Y	-0-			6
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		6
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		6
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-		6
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-		6
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		4

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

09	240 N	65	-0-	-175	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	3	1 1	2
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	2	2 1 1 8	1
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1 1	1
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	9	1	143	3	Y	1	1 1	1
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	9	1	140	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 20A		WELL #:		9	RRCID ->	236893	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 6412 -	8290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	37	1	673	2	Y	1	2
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	1	9	665	2	Y	-0-	1
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	37	1	630	2	Y	1 1	1
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	36	1	605	2	Y	-0-	1
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	1 1	1
02	616 N	555	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	-0-	1

MAYER 20		WELL #:		8	RRCID ->	236897	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 6356 -	8416
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	81	1	1491	2	Y	1	4
10	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1	9	1508	2	Y	1	2
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	84	1	1397	2	Y	-0-	2
12	1612 N	1411	-0-	-201	-0-	79	1	1328	2	Y	2	4
01	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	81	1	1318	2	Y	1	2
02	1372 N	1254	-0-	-118	-0-	1	9	1179	2	Y	1	3

SHURLEY 166		WELL #:		28	RRCID ->	236899	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5530 -	7790
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	11	1	165	2	Y	1	1
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	1	9	135	2	Y	1	1
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	9	1	114	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	8	1	105	2	Y	2	1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	98	3	Y	-0-	-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	2	9	81	3	Y	1	-0-

SHURLEY 165		WELL #:		15	RRCID ->	236901	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5578 -	8190
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	4	4
10	806 N	802	-0-	-4	-0-	4	9	745	2	N	5	4
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	4	3
12	837 N	759	-0-	-78	-0-	6	9	706	2	N	5	4
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	48	1	689	3	N	4	3
02	812 N	608	-0-	-204	-0-	47	1	565	3	N	5	3

SHURLEY RR 4C		WELL #:		5	RRCID ->	237198	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 5426 -	6656
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	51	1	863	3	N	-0-	-0-
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	55	1	887	3	N	-0-	-0-
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	56	1	736	3	N	-0-	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	N	-0-	-0-
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	N	-0-	-0-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 147		WELL #:		31	RRCID ->	237201	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	5396 - 6530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1	1	1
						1	9						
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	2	1	1 8
						2	9						
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	1	1	1
						1	9						
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1
						1	9						
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	8	1	119	3	Y	1	1	1
						1	9						

SHURLEY 148		WELL #:		15	RRCID ->	237208	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7102	PERF.	5496 - 6904	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	3	3	1
						3	9						
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	35	1	513	2	Y	3	3	1
						3	9						
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	32	1	468	2	Y	3	4	1
						3	9						
12	558 N	503	-0-	-55	-0-	31	1	468	2	Y	4	3	1
						4	9						
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	30	1	467	3	Y	3	4	1
						3	9						
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	27	1	408	3	Y	3	3	1
						3	9						

HOLMAN, A. D.		WELL #:		2603	RRCID ->	237210	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6602 - 6680
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	76	1	460	3	N	-0-	-0-
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	81	1	458	3	N	-0-	-0-
11	570 N	493	-0-	-77	-0-	79	1	414	3	N	-0-	-0-
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	100	1	381	3	N	-0-	-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	88	1	413	3	N	-0-	-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	68	1	367	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #:		14	RRCID ->	237214	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	5479 - 6894	
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	37	1	529	2	Y	3	3	1
						3	9						
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	37	1	538	2	Y	3	3	1
						3	9						
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	34	1	497	2	Y	3	4	1
						3	9						
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	33	1	493	2	Y	4	3	1
						4	9						
01	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	492	3	Y	3	4	1
						3	9						
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	29	1	434	3	Y	4	4	1
						4	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
GALBREATH 67		WELL #:		6	RRCID ->	237234	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5780 - 6018
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		5	RRCID ->	237236	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5436 - 6788
09	690	N	391	-0-	-299	-0-	22	1	369	3	N	-0-
10	620	N	372	-0-	-248	-0-	22	1	350	3	N	-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	24	1	312	3	N	-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	23	1	327	3	N	-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	14	1	269	3	N	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		6	RRCID ->	237239	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	5415 - 6664
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	3	N	-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	3	N	-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	71	1	924	3	N	-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	77	1	1070	3	N	-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	3	N	-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		13	RRCID ->	237249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	5496 - 7298
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	30	1	387	3	N	-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	N	-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	400	3	N	-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	19	1	365	3	N	-0-

GALBREATH 65		WELL #:		9	RRCID ->	237303	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6087	PERF.	4762 - 5880
09	1110	N	556	-0-	-554	-0-	136	1	418	2	Y	2
10	1023	N	594	-0-	-429	-0-	142	1	451	2	Y	1
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	3
12	589	N	406	-0-	-183	-0-	129	1	276	2	Y	1
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	157	1	535	3	Y	4
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	136	1	397	3	Y	1

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	237312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6436 - 7212
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	N	-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-
12	620	N	354	-0-	-266	-0-	15	1	339	3	N	-0-
01	620	N	297	-0-	-323	-0-	12	1	285	3	N	-0-
02	532	N	256	-0-	-276	-0-	10	1	246	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	6	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	85	-0-	-194	-0-	3	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	4	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

09	810 N	739	-0-	-71	-0-	32	1	704	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	31	1	687	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	29	1	641	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	32	1	678	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	N	3	4 1	-0-
						3	9						
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	25	1	554	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	23	1	510	2	N	3	1 1	2
						3	9						
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	23	1	502	2	N	3	3 1	2
						3	9						
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	25	1	509	3	N	1	2 1	1
						1	9						
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	23	1	454	3	N	2	1 1	2
						2	9						

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	957	2	Y	3		6
						3	9						
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	96	1	934	2	Y	4	7 1	3
						4	9						
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	90	1	928	2	Y	4		7
						4	9						
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	88	1	833	2	Y	2	7 1	2
						2	9						
01	1023 N	908	-0-	-115	-0-	82	1	823	3	Y	3		5
						3	9						
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	871	3	Y	4	7 1	2
						4	9						

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-		-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-		-0-
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-		-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ESPY 57		WELL #:		12	RRCID ->	237405	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	6034	PERF.	5610 - 5774	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	69 1	553 2	Y	1				5
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	73 1	607 2	Y	1				6
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	60 1	522 2	Y	-0-				6
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	60 1	466 2	Y	1	6	1		1
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	39 1	429 3	Y	1				2
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	19 1	370 3	Y	1				3

SHURLEY 166		WELL #:		21	RRCID ->	237413	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	5572 - 7018	
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	88 1	287 2	Y	2	2	1		2
10	465 N	347	-0-	-118	-0-	88 1	257 2	Y	2	2	1		2
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	87 1	265 2	Y	1	2	1		1
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	87 1	240 2	Y	1	1	1		1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	87 1	258 3	Y	2	2	1		1
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	79 1	224 3	Y	2	2	1		1

SHURLEY		WELL #:		134	RRCID ->	237418	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5376 - 6072	
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	47 1	629 2	N	-0-				-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	49 1	706 2	N	-0-				-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	47 1	609 2	N	-0-				-0-
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	49 1	629 2	N	-0-				-0-
01	744 N	687	-0-	-57	-0-	49 1	638 3	N	-0-				-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	44 1	555 3	N	-0-				-0-

ESPY 56		WELL #:		16	RRCID ->	237421	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4766 - 5864	
09	720 N	553	-0-	-167	-0-	141 1	411 2	Y	1				5
10	713 N	504	-0-	-209	-0-	137 1	366 2	Y	1				6
11	720 N	408	-0-	-312	-0-	123 1	285 2	Y	-0-				6
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	159 1	515 2	Y	-0-	5	1		1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	141 1	530 3	Y	1				2
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	111 1	524 3	Y	2				4

CANYON RANCH		WELL #:		1067E	RRCID ->	237434	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	4186 - 6446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		1078E	RRCID ->	237447	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	4206 - 5568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-		-0-	
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		-0-	
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-		-0-	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-	
01	2294 X	853	-0-	-1441	-0-	853	3	N	-0-		-0-	
02	2072 X	482	-0-	-1590	-0-	482	3	N	-0-		-0-	

REED 101		WELL #:		26	RRCID ->	237451	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	4911 - 6270
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	1	1 1	-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	2	2 1	-0-	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	2	1 1	1	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	2	2 1	1	
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	15	1	Y	1	1 1	1	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	1	9	Y	-0-	1 1	-0-	

LANCASTER 155		WELL #:		3	RRCID ->	237455	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6080 - 7282
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		12	
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		12	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		12	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		12	
01	434 N	307	-0-	-127	-0-	25	1	Y	-0-		12	
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		8	

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		6	RRCID ->	237465	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	6924 - 8798
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	84	1	Y	-0-		-0-	
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	87	1	Y	-0-		-0-	
11	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	79	1	Y	-0-		-0-	
12	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	81	1	Y	-0-		-0-	
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	83	1	Y	-0-		-0-	
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	76	1	Y	-0-		-0-	

HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237480	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	35	1	Y	1		4	
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	37	1	Y	-0-		4	
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	35	1	Y	-0-		4	
12	713 N	664	-0-	-49	-0-	38	1	Y	-0-		4	
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	38	1	Y	-0-		4	
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	33	1	Y	-0-		4	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237493	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6676 - 7806
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	N	-0-		-0-	
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237502	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6648 - 7892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-			37	1	615	3	N	-0-	-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-			37	1	613	3	N	-0-	-0-
11	660 N	530	-0-	-130	-0-			29	1	501	3	N	-0-	-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-			35	1	590	3	N	-0-	-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-			32	1	576	3	N	-0-	-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-			28	1	533	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237516	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	1816 - 7752		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-			5	1	83	3	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-			5	1	85	3	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-			4	1	70	3	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-			5	1	76	3	N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-			4	1	77	3	N	-0-	-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-			4	1	69	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		23S	RRCID ->	237886	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	4462 - 6138		
09	780 N	2	-0-	-778	-0-			2	3			N	-0-	-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-			2	3			N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	3			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3			N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9012EX	RRCID ->	237887	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4402 - 5983		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-			323	3			N	-0-	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-			326	3			N	-0-	-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-			307	3			N	-0-	-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-			283	3			N	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-			327	3			N	-0-	-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-			283	3			N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #:		9	RRCID ->	237889	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	6414 - 7772		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-			2	1	45	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			3	1	47	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-			3	1	44	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-			3	1	46	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-			3	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-			3	1	41	2	Y	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		30	RRCID ->	237891	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	6306 - 7595		
09	480 N	364	-0-	-116	-0-			26	1	338	3	N	-0-	-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-			28	1	388	3	N	-0-	-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-			25	1	379	3	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-			27	1	373	3	N	-0-	-0-
01	403 N	335	-0-	-68	-0-			22	1	313	2	N	-0-	-0-
02	364 N	306	-0-	-58	-0-			21	1	285	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	810 N	698	-0-	-112	-0-	30 1	665 2	Y 3	5 1	-0-	
						3 9					
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	31 1	683 2	Y 4	4 1	-0-	
						4 9					
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	25 1	568 2	Y 4	2 1	2	
						4 9					
12	713 N	575	-0-	-138	-0-	25 1	547 2	Y 3	3 1	2	
						3 9					
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	27 1	546 3	Y 1	2 1	1	
						1 9					
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	25 1	484 3	Y 2	1 1	2	
						2 9					

CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	365			N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580			
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-	-0-	
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		N	-0-	-0-	
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382 3		N	-0-	-0-	

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030			
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	29 1	642 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	603 3	N	-0-	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30 1	655 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	27 1	634 3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	23 1	561 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714			
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	31 1	514 3	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	32 1	524 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	27 1	471 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	502	-0-	-56	-0-	28 1	474 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	26 1	475 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	457 3	N	-0-	-0-	-0-

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450			
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	41 1	533 3	N	-0-	-0-	-0-
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	40 1	555 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	37 1	554 3	N	-0-	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41 1	564 3	N	-0-	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	39 1	560 2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	37 1	504 2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842							
NICKS, GERALD 5			WELL #:		3	RRCID ->	238079	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7320 - 8384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09	1050 N	935	-0-	-115	-0-	57 1	876 2	Y	2	4 1	2	
						2 9						
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59 1	949 2	Y	5	4 1	3	
						6 9						
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	56 1	929 2	Y	3	4 1	2	
						3 9						
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58 1	975 2	Y	6	5 1	3	
						7 9						
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	56 1	936 2	Y	4	5 1	2	
						4 9						
02	924 N	830	-0-	-94	-0-	45 1	781 2	Y	4		6	
						4 9						

MORRISS BROS. RANCH A 118			WELL #:		2	RRCID ->	238087	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 6943 - 9128
09	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	59 1	1025 2	Y	-0-		-0-	
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	61 1	1037 2	Y	-0-		-0-	
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	55 1	961 2	Y	-0-		-0-	
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	57 1	995 2	Y	-0-		-0-	
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	59 1	991 2	Y	-0-		-0-	
02	952 N	947	-0-	-5	-0-	54 1	893 2	Y	-0-		-0-	

MAYER RANCH 35			WELL #:		6	RRCID ->	238101	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7440 - 8240
09	1560 N	1479	-0-	-81	-0-	74 1	1405 3	N	-0-		-0-	
10	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	72 1	1435 3	N	-0-		-0-	
11	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	63 1	1303 3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	67 1	1177 3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	54 1	975 3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	1159	-0-	-129	-0-	61 1	1098 3	N	-0-		-0-	

MAYER RANCH "Q"			WELL #:		1503	RRCID ->	238105	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6702 - 8098
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	186 1	890 3	N	6	6 8	-0-	
						7 9						
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	189 1	849 3	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	177 1	707 3	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
12	1116 N	874	-0-	-242	-0-	176 1	692 3	N	5	5 8	-0-	
						6 9						
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	175 1	710 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	160 1	638 3	N	4	4 8	-0-	
						4 9						

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8			WELL #:		11	RRCID ->	238111	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 8226
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	32 1	715 3	N	-0-		-0-	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	33 1	745 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	29 1	653 3	N	-0-		-0-	
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	32 1	713 3	N	-0-		-0-	
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	30 1	708 3	N	-0-		-0-	
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	27 1	642 3	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H. C. #39		WELL #:		11	RRCID ->	238395	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	6787 - 6803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	295	1	3074	2	Y	10		19
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	368	1	3567	2	Y	25	24 1	8 8
11	3750 X	3708	-0-	-42	-0-	328	1	3365	2	Y	14		26
12	3875 X	3291	-0-	-584	-0-	314	1	2967	2	Y	9	26 1	3 8
01	3968 X	3852	-0-	-116	-0-	347	1	3490	3	Y	14		20
02	3584 X	3520	-0-	-64	-0-	306	1	3199	3	Y	14	28 1	6

CANYON RANCH 207		WELL #:		11S	RRCID ->	238396	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6684 - 6724	
09	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3			Y	-0-		-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	3			Y	-0-		-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-		-0-
12	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3			Y	-0-		-0-
01	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3			Y	-0-		-0-
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	547	3			Y	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #:		4	RRCID ->	238411	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7148 - 7334	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		5
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		5
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-		5
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		5
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-		5
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		5

SHURLEY 36		WELL #:		15	RRCID ->	238587	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5342 - 6560	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	2	2 1	2
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	3	3 1	2
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	4	3 1	1 8
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	Y	4	3 1	3
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	30	1	458	3	Y	3	4 1	2
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	3	3 1	2

HOLMAN, A. D.		WELL #:		2604	RRCID ->	238588	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5030 - 6754	
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	97	1	585	3	N	-0-		-0-
10	775 N	688	-0-	-87	-0-	103	1	585	3	N	-0-		-0-
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	94	1	495	3	N	-0-		-0-
12	713 N	518	-0-	-195	-0-	108	1	410	3	N	-0-		-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	116	1	546	3	N	-0-		-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	5	6	1			2
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	65	1	1102	2	Y	6	6	1			2
11	1260 N	853	-0-	-407	-0-	48	1	799	2	Y	5	4	1			3
12	1271 N	101	-0-	-1170	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1178 N	632	-0-	-546	-0-	35	1	594	3	Y	3	1	1			2
02	784 N	623	-0-	-161	-0-	34	1	588	3	Y	1					3

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

09	930 N	655	-0-	-275	-0-	153	1	501	2	Y	1					6
10	899 N	399	-0-	-500	-0-	126	1	272	2	Y	1					7
11	900 N	354	-0-	-546	-0-	117	1	237	2	Y	-0-					7
12	682 N	393	-0-	-289	-0-	127	1	266	2	Y	-0-	6	1			1
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	175	1	902	3	Y	2					3
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	126	1	811	3	Y	2					5

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	662	2	Y	2					4
10	744 N	708	-0-	-36	-0-	66	1	639	2	Y	3	5	1			2
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	61	1	624	2	Y	3					5
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	67	1	634	2	Y	1	5	1			1
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	60	1	608	2	Y	3					4
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	54	1	565	2	Y	2	5	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	508	-0-	-62	-0-	56	1	451	2	Y	1		4
						1	9						
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	51	1	428	2	Y	1		5
						1	9						
11	570 N	399	-0-	-171	-0-	41	1	358	2	Y	-0-		5
12	527 N	281	-0-	-246	-0-	32	1	249	2	Y	-0-	4 1	1
01	465 N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	Y	-0-		1
02	364 N	288	-0-	-76	-0-	14	1	273	3	Y	1		2
						1	9						

EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

09	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	100	1	1040	2	Y	3		6
						3	9						
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1058	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	93	1	953	2	Y	4		8
						4	9						
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	100	1	945	2	Y	3	8 1	2
						3	9					1 8	
01	1178 N	904	-0-	-274	-0-	81	1	820	3	Y	3		5
						3	9						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	Y	6	8 1	2
						7	9					1 8	

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	54	1	1162	2	Y	25	24 1	16
						28	9						
10	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	49	1	1048	2	Y	22	24 1	14
						24	9						
11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	61	50 1	25
						67	9						
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	94	1	1948	2	Y	52	48 1	29
						57	9						
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	3	Y	47	54 1	22
						52	9						
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	3	Y	38	29 1	31
						42	9						

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

09	600 N	579	-0-	-21	-0-	51	1	527	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	661	2	Y	2		3
						2	9						
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	55	1	518	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	64	1	587	3	Y	1		2
						1	9						
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	71	1	640	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON DUKE 174		WELL #:		9	RRCID ->	238628	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	5667	-	8072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	N	-0-				-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	-0-				-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	-0-				-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 3	N	-0-				-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	-0-				-0-
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	32 1	472 3	N	2	2	8		-0-
							2	9						

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	238632	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	6964	-	8278
09		510 N	489	-0-	-21	-0-	35 1	454 3	N	-0-				-0-
10		527 N	497	-0-	-30	-0-	33 1	464 3	N	-0-				-0-
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	30 1	457 3	N	-0-				-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	71 1	982 3	N	-0-				-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85 1	1236 2	N	-0-				-0-
02		448 N	432	-0-	-16	-0-	30 1	401 2	N	1	1	8		-0-
							1	9						

SIMMONS 73		WELL #:		10	RRCID ->	238635	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6304	-	7782
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93 1	1240 2	Y	1				2
							1	9						
10		1364 N	1302	-0-	-62	-0-	111 1	1190 2	Y	1	2	1		1
							1	9						
11		1410 N	1097	-0-	-313	-0-	95 1	1000 2	Y	2				3
							2	9						
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	113 1	1265 2	Y	1	2	1		2
							1	9						
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	115 1	1294 3	Y	4	3	1		3
							4	9						
*02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	96 1	1103 3	Y	2	3	1		2
							2	9						

SHANNON 51		WELL #:		16	RRCID ->	238639	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496	-	7630
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	23 1	302 2	Y	1				1
							1	9						
10		341 N	334	-0-	-7	-0-	28 1	306 2	Y	-0-	1	1		-0-
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	28 1	291 2	Y	1				1
							1	9						
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	36 1	400 2	Y	1	1	1		1
							1	9						
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	521 3	Y	1	1	1		1
							1	9						
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	47 1	545 3	Y	1	1	1		1
							1	9						

SHANNON 51		WELL #:		15	RRCID ->	238650	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507	-	7790
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	Y	-0-				-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 2	Y	-0-				-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	18 1	189 2	Y	1				1
							1	9						
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	18 1	198 2	Y	-0-	1	1		-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	17 1	195 3	Y	-0-				-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	15 1	171 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1860 X	1675	-0-	-185	-0-	72	1	1567	2	Y	33	21
							36	9					
10		1922 X	1717	-0-	-205	-0-	75	1	1605	2	Y	34	22
							37	9					
11		1860 X	1585	-0-	-275	-0-	70	1	1469	2	Y	42	15
							46	9				6 8	
12		1767 X	1661	-0-	-106	-0-	74	1	1542	2	Y	41	23
							45	9					
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	3	Y	38	17
							42	9					
*02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1430	3	Y	34	26
							37	9				1 8	

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174													
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-	-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-	-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-	-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464													
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	57	1	962	3	N	-0-	-0-
10		1023 N	999	-0-	-24	-0-	58	1	941	3	N	-0-	-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	69	1	899	3	N	-0-	-0-
12		1054 N	996	-0-	-58	-0-	67	1	929	3	N	-0-	-0-
01		992 N	981	-0-	-11	-0-	59	1	922	3	N	-0-	-0-
02		896 N	887	-0-	-9	-0-	43	1	844	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026													
09		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	61	1	1028	3	N	-0-	-0-
10		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	66	1	1076	3	N	-0-	-0-
11		1140 N	1067	-0-	-73	-0-	76	1	991	3	N	-0-	-0-
12		1116 N	1060	-0-	-56	-0-	71	1	989	3	N	-0-	-0-
01		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	69	1	1064	3	N	-0-	-0-
*02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	965	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966													
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	133	1	2057	3	N	1	1	8	-0-
10	2294 N	2194	-0-	-100	-0-	137	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1996	-0-	-164	-0-	130	1	1866	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1831	-0-	-432	-0-	109	1	1722	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1782	-0-	-419	-0-	102	1	1680	3	N	-0-			-0-
*02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

09	4080 X	2310	-0-	-1770	-0-	90	1	2220	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4082	-0-	-134	-0-	93	1	3989	3	N	-0-			-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	90	1	3698	3	N	-0-			-0-
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	93	1	3853	3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3862	-0-	-230	-0-	93	1	3769	3	N	-0-			-0-
02	3696 X	3487	-0-	-209	-0-	84	1	3403	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

09	930 N	896	-0-	-34	-0-	50	1	846	3	N	-0-			-0-
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	54	1	874	3	N	-0-			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-			-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	N	-0-			-0-
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	55	1	850	3	N	-0-			-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	40	1	779	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

09	660 N	629	-0-	-31	-0-	35	1	594	3	N	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	37	1	606	3	N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	43	1	565	3	N	-0-			-0-
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	37	1	516	3	N	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	26	1	508	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

09	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #:		4	RRCID ->	238966	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	6474 - 7698
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	27	1	596	3	N	-0-	-0-
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	28	1	622	3	N	-0-	-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	24	1	540	3	N	-0-	-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	25	1	557	3	N	-0-	-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	3	N	-0-	-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	1	8
						1	9					

SHURLEY RR 8		WELL #:		4	RRCID ->	239515	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5418 - 6640
09	720 N	679	-0-	-41	-0-	38	1	641	3	N	-0-	-0-
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	40	1	655	3	N	-0-	-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	47	1	617	3	N	-0-	-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	46	1	647	3	N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-	-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	29	1	574	3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK 30		WELL #:		1	RRCID ->	239518	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7183 - 7384
09	840 N	699	-0-	-141	-0-	42	1	655	2	Y	2	3 1 2
						2	9					
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	Y	3	3 1 2
						3	9					
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	2	3 1 1
						2	9					
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	4	3 1 2
						4	9					
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	39	1	649	2	Y	2	3 1 1
						2	9					
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	34	1	589	2	Y	3	4
						3	9					

SHURLEY RR 4C		WELL #:		4	RRCID ->	239522	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	5474 - 6717
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	68	1	1144	3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	58	1	947	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	651	-0-	-579	-0-	46	1	605	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	738	-0-	-502	-0-	49	1	689	3	N	-0-	-0-
01	992 N	827	-0-	-165	-0-	50	1	777	3	N	-0-	-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		16S	RRCID ->	239525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	4444 - 6210
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #:		23	RRCID ->	239531	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	5772 - 7658
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	-0-	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	N	-0-	-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DUKE WILSON 173		WELL #:		13	RRCID ->	239535	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	5712 - 7558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	780 N	653	-0-	-127	-0-	39 1	614 3	N	-0-		-0-	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	698	-0-	-52	-0-	42 1	656 3	N	-0-		-0-	
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	45 1	705 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	47 1	710 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	38 1	573 3	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE 174		WELL #:		8	RRCID ->	239551	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	5640 - 7500
09	990 N	581	-0-	-409	-0-	35 1	546 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	516	-0-	-259	-0-	31 1	485 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	427	-0-	-203	-0-	26 1	401 3	N	-0-		-0-	
12	589 N	391	-0-	-198	-0-	23 1	368 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	26 1	401 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	18 1	264 3	N	-0-		-0-	

SAWYER-JONES 190		WELL #:		11	RRCID ->	239554	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	5760 - 7290
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468 2		N	-0-		-0-	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-	
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		N	-0-		-0-	
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	490 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
01	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3		N	-0-		-0-	
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298 3		N	-0-		-0-	

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	239560	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	6870 - 9027
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-		-0-	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-		-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	Y	-0-		-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	303 2	Y	-0-		-0-	
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	17 1	284 2	Y	-0-		-0-	
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	15 1	249 2	Y	-0-		-0-	

BOWDEN 44		WELL #:		1	RRCID ->	239564	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7208 - 7364
09	600 N	457	-0-	-143	-0-	28 1	428 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	33 1	539 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	24 1	394 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	28 1	478 2	Y	2			3
						2 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HICKS 23		WELL #:		17	RRCID ->	239570	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6306 - 8534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	16 1	294 2	Y	-0-		1
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	18 1	314 2	Y	-0-		1
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	-0-		1
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	14 1	221 2	Y	-0-		1
01		341 N	275	-0-	-66	-0-	16 1	259 2	Y	-0-		1
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	13 1	210 2	Y	1		2
							1 9					

CANYON RANCH 114		WELL #:		5S	RRCID ->	239577	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	4278 - 4890
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		914S	RRCID ->	239582	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	4848 - 5640
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3		N	-0-		-0-
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11		450 N	343	-0-	-107	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12		372 N	6	-0-	-366	-0-	6 3		N	-0-		-0-
01		372 N	2	-0-	-370	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02		308 N	1	-0-	-307	-0-	1 3		N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	239585	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6572 - 7926
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	41 1	692 3	N	-0-		-0-
10		775 N	745	-0-	-30	-0-	43 1	701 3	N	1	1 8	-0-
							1 9					
11		750 N	657	-0-	-93	-0-	36 1	621 3	N	-0-		-0-
12		744 N	113	-0-	-631	-0-	6 1	107 3	N	-0-		-0-
01		744 N	178	-0-	-566	-0-	9 1	169 3	N	-0-		-0-
*02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	622 3	N	-0-		-0-

CLARK 58		WELL #:		5	RRCID ->	239587	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6646 - 7115
09		720 N	631	-0-	-89	-0-	61 1	570 2	Y	-0-		-0-
10		682 N	618	-0-	-64	-0-	49 1	569 2	Y	-0-		-0-
11		630 N	481	-0-	-149	-0-	34 1	447 2	Y	-0-		-0-
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	49 1	698 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	48 1	688 3	Y	-0-		-0-
*02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	41 1	564 3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #:		1602	RRCID ->	239595	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6598 - 7698
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-		-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 3	N	-0-		-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CLARK 58		WELL #:		4	RRCID ->	239599	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	6936 - 7826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	50	1	464	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	32	1	367	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	28	1	374	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	24	1	351	2	Y	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-	-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		19	RRCID ->	239607	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5716 - 8780
09	990 N	957	-0-	-33	-0-	57	1	900	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	3	N	-0-	-0-
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	55	1	859	3	N	-0-	-0-
12	992 N	909	-0-	-83	-0-	54	1	855	3	N	-0-	-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	56	1	853	3	N	-0-	-0-
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	52	1	773	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		16	RRCID ->	239615	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1425	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1628	-0-	-263	-0-	98	1	1530	3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1056	-0-	-594	-0-	64	1	992	3	N	-0-	-0-
12	1581 N	708	-0-	-873	-0-	42	1	666	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	74	1	1125	3	N	-0-	-0-
02	980 N	841	-0-	-139	-0-	53	1	788	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		17	RRCID ->	239624	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5753 - 8942
09	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	67	1	1063	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	80	1	1244	3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	76	1	1175	3	N	-0-	-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	72	1	1096	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	982	3	N	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		13	RRCID ->	239630	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7670
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	1	2
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	122	1	1309	2	Y	2	3 1
11	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	116	1	1221	2	Y	2	3
12	1426 N	1352	-0-	-74	-0-	111	1	1239	2	Y	2	3 1
01	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	106	1	1188	3	Y	3	3 1
02	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	92	1	1058	3	Y	3	3 1

WILSON, DUKE 189		WELL #:		18	RRCID ->	239637	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	5708 - 8718
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-	-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	3	N	-0-	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	3	N	-0-	-0-
12	651 N	612	-0-	-39	-0-	36	1	576	3	N	-0-	-0-
01	744 N	579	-0-	-165	-0-	36	1	543	3	N	-0-	-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE 189		WELL #:		25	RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 - 8700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	92	1	1445	3	N	-0-		-0-	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	3	N	-0-		-0-	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	-0-		-0-	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	96	1	1459	3	N	-0-		-0-	
02	1540 N	1327	-0-	-213	-0-	83	1	1244	3	N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE 40		WELL #:		20	RRCID ->	239662	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5496 - 8050		
09	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	79	1	1249	3	N	-0-		-0-	
10	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	81	1	1268	3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	78	1	1209	3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	79	1	1247	3	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	82	1	1244	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	74	1	1109	3	N	-0-		-0-	

MEADOR 57		WELL #:		3	RRCID ->	239665	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	764 - 7712		
09	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	110	1	985	2	Y	13	14	1	6
						14	9							
10	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	94	1	1063	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	75	1	997	2	Y	12			18
						13	9							
12	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	73	1	978	2	Y	14	14	1	18
						15	9							
01	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	69	1	962	3	Y	13	27	1	4
						14	9							
02	1008 N	884	-0-	-124	-0-	62	1	810	3	Y	11			15
						12	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #:		3	RRCID ->	239667	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	6498 - 6766		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	1	499	3	N	-0-			-0-
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	18	1	415	3	N	-0-			-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	15	1	374	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		13S	RRCID ->	239671	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	4458 - 6192		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	651 X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	140 X	13	-0-	-127	-0-	13	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		19X	RRCID ->	239676	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	5624 - 7482		
09	900 N	899	-0-	-1	-0-	54	1	845	3	N	-0-			-0-
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-			-0-
11	900 N	861	-0-	-39	-0-	52	1	809	3	N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	53	1	834	3	N	-0-			-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	59	1	888	3	N	-0-			-0-
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	49	1	739	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
STEWART		WELL #:		103	RRCID ->	239677	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	3476 - 5260				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-		2	1	87	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		2	1	83	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		2	1	72	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-		2	1	72	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		2	1	71	3	N	-0-			-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		2	1	70	3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH 113		WELL #:		10E	RRCID ->	239679	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	4176 - 6272				
09	270 N	250	-0-	-20	-0-		250	3			N	-0-			-0-	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-			-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3			N	-0-			-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-		244	3			N	-0-			-0-	
01	248 N	241	-0-	-7	-0-		241	3			N	-0-			-0-	
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3			N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 188		WELL #:		19	RRCID ->	239684	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5653 - 8424				
09	780 N	765	-0-	-15	-0-		46	1	719	3	N	-0-			-0-	
10	806 N	786	-0-	-20	-0-		47	1	739	3	N	-0-			-0-	
11	780 N	716	-0-	-64	-0-		43	1	673	3	N	-0-			-0-	
12	806 N	697	-0-	-109	-0-		41	1	656	3	N	-0-			-0-	
01	775 N	729	-0-	-46	-0-		45	1	684	3	N	-0-			-0-	
02	672 N	599	-0-	-73	-0-		38	1	561	3	N	-0-			-0-	

SHURLEY RR 2A		WELL #:		9	RRCID ->	239686	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	5796 - 8047				
09	870 N	631	-0-	-239	-0-		35	1	596	3	N	-0-			-0-	
10	837 N	619	-0-	-218	-0-		36	1	583	3	N	-0-			-0-	
11	660 N	524	-0-	-136	-0-		37	1	487	3	N	-0-			-0-	
12	651 N	521	-0-	-130	-0-		35	1	486	3	N	-0-			-0-	
01	620 N	542	-0-	-78	-0-		33	1	509	3	N	-0-			-0-	
02	476 N	467	-0-	-9	-0-		23	1	444	3	N	-0-			-0-	

SHURLEY RR 2A		WELL #:		7	RRCID ->	239690	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	5690 - 7728				
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-		55	1	930	3	N	-0-			-0-	
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-		59	1	958	3	N	-0-			-0-	
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-		69	1	904	3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	866	-0-	-157	-0-		58	1	808	3	N	-0-			-0-	
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-		54	1	830	3	N	-0-			-0-	
02	896 N	779	-0-	-117	-0-		38	1	741	3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 187		WELL #:		20	RRCID ->	239691	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5762 - 8158				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	3	N	-0-			-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-		8	1	128	3	N	-0-			-0-	
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-		8	1	119	3	N	-0-			-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		7	1	113	3	N	-0-			-0-	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-		7	1	112	3	N	-0-			-0-	
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		7	1	99	3	N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE 187		WELL #:		18	RRCID ->	239696	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8102 - 8240				
09	1710 N	1563	-0-	-147	-0-		93	1	1470	3	N	-0-			-0-	
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-		107	1	1671	3	N	-0-			-0-	
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-		92	1	1434	3	N	-0-			-0-	
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		102	1	1618	3	N	-0-			-0-	
01	1767 N	1764	-0-	-3	-0-		109	1	1655	3	N	-0-			-0-	
*02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		106	1	1585	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
LANCASTER 155		WELL #:		7	RRCID ->	239698	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6222 - 7420
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1 673 2	Y	-0-			1
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	63	1 679 2	Y	1	1 1		1
						1	9					
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	43	1 455 2	Y	-0-			1
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	49	1 552 2	Y	7	1 1	6 8	1
						8	9					
01	744 N	248	-0-	-496	-0-	20	1 228 3	Y	-0-	1 1		-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	68	1 778 3	Y	2	1 1		1
						2	9					

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #:		3303	RRCID ->	239712	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	6454 - 7814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	153	1 165 3	N	4	4 8		-0-
						4	9					
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	187	1 296 3	N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	52	1 146 3	N	-0-			-0-
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	4	1 85 3	N	-0-			-0-
01	496 N	78	-0-	-418	-0-	3	1 75 3	N	-0-			-0-
02	196 N	72	-0-	-124	-0-	3	1 69 3	N	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #:		36	RRCID ->	239722	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5304 - 6568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1 939 2	Y	5	5 1		2
						6	9					
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	49	1 821 2	Y	4	4 1		2
						4	9					
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	45	1 753 2	Y	5	4 1		3
						6	9					
12	1023 N	818	-0-	-205	-0-	49	1 763 2	Y	5	4 1		4
						6	9					
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	47	1 791 3	Y	3	4 1		3
						3	9					
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	40	1 707 3	Y	-0-			3

SIMMONS 71		WELL #:		13	RRCID ->	239777	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6424 - 7016
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1 1483 2	Y	-0-			2
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	143	1 1540 2	Y	3	3 1		2
						3	9					
11	1620 N	1491	-0-	-129	-0-	130	1 1359 2	Y	2			4
						2	9					
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	131	1 1469 2	Y	2	3 1		3
						2	9					
01	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	118	1 1327 3	Y	3	3 1		3
						3	9					
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	114	1 1314 3	Y	2	3 1		2
						2	9					

SIMMONS 72		WELL #:		13	RRCID ->	239784	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6354 - 7562
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1 828 2	Y	9	9 8		1
						10	9					
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	77	1 833 2	Y	2	2 1		1
						2	9					
11	960 N	858	-0-	-102	-0-	75	1 782 2	Y	1			2
						1	9					
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	70	1 786 2	Y	2	2 1		2
						2	9					
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	70	1 783 3	Y	2	2 1		2
						2	9					
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	60	1 689 3	Y	1	2 1		1
						1	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE		WELL #:		2111	RRCID ->	239801	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5336 - 8872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1892 N	1892	-0-	-0-	113 1	1779 3	1779 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1871	-0-	-51	113 1	1758 3	1758 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1766	-0-	-154	107 1	1659 3	1659 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1733	-0-	-220	103 1	1630 3	1630 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1836	-0-	-24	114 1	1722 3	1722 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1540	-0-	-112	97 1	1443 3	1443 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4014	RRCID ->	239803	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396 - 8654	
09		1620 N	1570	-0-	-50	94 1	1476 3	1476 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1585	-0-	-89	95 1	1490 3	1490 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1482	-0-	-108	90 1	1392 3	1392 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1526	-0-	-86	91 1	1435 3	1435 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1336	-0-	-245	83 1	1253 3	1253 3	N	-0-			-0-
*02		1424 N	1424	-0-	-0-	89 1	1335 3	1335 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		22	RRCID ->	239805	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5640 - 8922	
09		2160 N	2045	-0-	-115	122 1	1923 3	1923 3	N	-0-			-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	133 1	2077 3	2077 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1818	-0-	-222	110 1	1708 3	1708 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1992	-0-	-116	118 1	1874 3	1874 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	2034	-0-	-167	126 1	1908 3	1908 3	N	-0-			-0-
*02		1846 N	1846	-0-	-0-	116 1	1730 3	1730 3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #:		18	RRCID ->	239838	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5712 - 7910	
09		852 N	852	-0-	-0-	51 1	801 3	801 3	N	-0-			-0-
10		868 N	851	-0-	-17	51 1	800 3	800 3	N	-0-			-0-
11		810 N	783	-0-	-27	47 1	736 3	736 3	N	-0-			-0-
12		868 N	808	-0-	-60	48 1	760 3	760 3	N	-0-			-0-
01		837 N	823	-0-	-14	51 1	772 3	772 3	N	-0-			-0-
*02		734 N	734	-0-	-0-	46 1	688 3	688 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		27	RRCID ->	239840	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5680 - 7550	
09		300 N	291	-0-	-9	17 1	274 3	274 3	N	-0-			-0-
10		310 N	300	-0-	-10	18 1	282 3	282 3	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	17 1	269 3	269 3	N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	17 1	262 3	262 3	N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36	17 1	257 3	257 3	N	-0-			-0-
02		280 N	255	-0-	-25	16 1	239 3	239 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		19	RRCID ->	239843	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5766 - 8514	
09		1200 N	1200	-0-	-0-	176 1	1024 3	1024 3	N	-0-			-0-
10		1454 N	1454	-0-	-0-	212 1	1242 3	1242 3	N	-0-			-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	207 1	1228 3	1228 3	N	-0-			-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	215 1	1317 3	1317 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1456	-0-	-1	214 1	1242 3	1242 3	N	-0-			-0-
*02		1355 N	1355	-0-	-0-	197 1	1157 3	1157 3	N	1	1 8		-0-
						1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 114		WELL #:		6S	RRCID ->	239845	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 4360 -	6180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1530	N	768	-0-	-762	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2085S	RRCID ->	239847	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4294 -	4775
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57 3	Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1068E	RRCID ->	239848	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 4395 -	6414
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		116S	RRCID ->	239850	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2464 -	5120
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		18S	RRCID ->	239853	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 4370 -	6088
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			-0-
11	690	N	340	-0-	-350	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	589	N	149	-0-	-440	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-			-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		39S	RRCID ->	239855	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 2724 -	5066
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 139		WELL #:		5	RRCID ->	239857	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5178 - 6600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		934 N	934	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
10		961 N	943	-0-	-18	53	1	886	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
11		960 N	931	-0-	-29	52	1	873	2	Y	5	4 1	3
						6	9						
12		961 N	948	-0-	-13	57	1	885	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
01		930 N	916	-0-	-14	51	1	861	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
02		868 N	823	-0-	-45	45	1	777	3	Y	1		4
						1	9						

WILSON, DUKE 171		WELL #:		17	RRCID ->	239874	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	6064 - 8342	
09		1020 N	990	-0-	-30	59	1	931	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1044	-0-	-10	63	1	981	3	N	-0-		-0-
11		990 N	847	-0-	-143	51	1	796	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	908	-0-	-115	54	1	854	3	N	-0-		-0-
01		1130 N	1130	-0-	-0-	70	1	1060	3	N	-0-		-0-
*02		912 N	912	-0-	-0-	57	1	855	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		22	RRCID ->	239875	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	5774 - 7958	
09		1650 N	1635	-0-	-15	97	1	1538	3	N	-0-		-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	104	1	1619	3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1623	-0-	-27	98	1	1525	3	N	-0-		-0-
12		1705 N	1613	-0-	-92	96	1	1517	3	N	-0-		-0-
01		1736 N	1622	-0-	-114	101	1	1521	3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1442	-0-	-70	91	1	1351	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		24	RRCID ->	239876	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5616 - 7924	
09		1530 N	1489	-0-	-41	89	1	1400	3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0-	99	1	1544	3	N	-0-		-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	95	1	1475	3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1536	-0-	-14	91	1	1445	3	N	-0-		-0-
01		1643 N	1456	-0-	-187	90	1	1366	3	N	-0-		-0-
02		1456 N	1224	-0-	-232	77	1	1147	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		7	RRCID ->	239877	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7362 - 7404	
09		1117 N	1117	-0-	-0-	56	1	1061	3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1171	-0-	-131	56	1	1115	3	N	-0-		-0-
11		1110 N	1085	-0-	-25	50	1	1035	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	949	-0-	-198	51	1	898	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	846	-0-	-332	44	1	802	3	N	-0-		-0-
02		1008 N	896	-0-	-112	48	1	848	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #:		6	RRCID ->	239878	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6632 - 6998	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	90 1	233 3		N	3	3 8		-0-
						3 9							
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	101 1	229 3		N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	100 1	276 3		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	102 1	251 3		N	3	3 8		-0-
						3 9							
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	103 1	290 3		N	-0-			-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	89 1	203 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		20	RRCID ->	239879	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5638 - 8472	
09	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	141 1	2227 3		N	-0-			-0-
10	2542 N	2398	-0-	-144	-0-	144 1	2254 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	135 1	2091 3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2240	-0-	-209	-0-	133 1	2107 3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	137 1	2068 3		N	-0-			-0-
02	2072 N	1976	-0-	-96	-0-	124 1	1852 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		23	RRCID ->	239880	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	5634 - 7956	
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48 1	752 3		N	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	50 1	786 3		N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49 1	766 3		N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	48 1	763 3		N	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	51 1	774 3		N	-0-			-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	45 1	667 3		N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		2202	RRCID ->	239881	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7422 - 7472	
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51 1	1105 2	Y		24	22 1		15
						26 9							
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54 1	1158 2	Y		25	24 1		16
						28 9							
11	1140 N	949	-0-	-191	-0-	42 1	883 2	Y		22	29 1		9
						24 9							
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	53 1	1106 2	Y		30	22 1		17
						33 9							
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57 1	1161 3	Y		28	32 1		13
						31 9							
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	50 1	1018 3	Y		24	18 1		19
						26 9							

WILSON, DUKE 188		WELL #:		21	RRCID ->	239882	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5710 - 8756	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	81 1	1283 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	86 1	1337 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	80 1	1240 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	66 1	1050 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	68 1	1033 3		N	-0-			-0-
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	82 1	1220 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 166		WELL #:		25	RRCID ->	239884	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5578 - 6966
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	75	1	102	2	N	1	1
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	1	9	100	2	N	1	1
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	78	1	137	2	N	1	1
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	9	117	2	N	1	1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	79	1	109	3	N	1	1
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	1	9	87	3	N	-0-	-0-
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	70	1	87	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #:		27	RRCID ->	239931	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	5508 - 6920
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	2	3
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	9	491	2	N	2	2
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	34	1	364	2	N	2	1
12	527 N	128	-0-	-399	-0-	2	9	118	2	N	2	1
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	4	3
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4	9	486	3	N	3	2
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	3	9	486	3	N	3	2

STEWART		WELL #:		306	RRCID ->	239934	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	3634 - 4950
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	3	N	-0-	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	3	N	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		29	RRCID ->	239936	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	5178 - 6620
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #:		28	RRCID ->	239939	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5064 - 6406
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1	-0-
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	1	9	41	2	Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 72		WELL #:		14	RRCID -> 239974		COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248 - 7676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-				-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23 1	247 2	Y	-0-				-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	21 1	221 2	Y	1				1
						1 9							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	22 1	243 3	Y	1				1
						1 9							
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	15 1	174 3	Y	-0-	1 1			-0-

SIMMONS 72		WELL #:		9	RRCID -> 239976		COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382 - 7736	
09	750 N	720	-0-	-30	-0-	50 1	670 2	Y	-0-				1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	743 2	Y	1	1 1			1
						1 9							
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	67 1	706 2	Y	1				2
						1 9							
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64 1	711 2	Y	6	1 1	6 8		1
						7 9							
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	64 1	717 3	Y	4	1 1	2 8		2
						4 9							
02	728 N	680	-0-	-48	-0-	54 1	625 3	Y	1	2 1			1
						1 9							

SIMMONS 72		WELL #:		10	RRCID -> 239978		COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6296 - 7946	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	-0-				-0-
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 2	Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID -> 239981		COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	6272 - 8158	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62 1	908 2	Y	1				6
						1 9							
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	53 1	774 2	Y	1	2 1			5
						1 9							
11	720 N	471	-0-	-249	-0-	29 1	441 2	Y	1				6
						1 9							
12	744 N	250	-0-	-494	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	1 1			5
01	837 N	632	-0-	-205	-0-	37 1	594 3	Y	1	1 1			5
						1 9							
*02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	83 1	1377 3	Y	7	6 8			6
						8 9							

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID -> 239983		COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6262 - 8486	
09	570 N	380	-0-	-190	-0-	27 1	353 3	N	-0-				-0-
10	620 N	321	-0-	-299	-0-	22 1	299 3	N	-0-				-0-
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	24 1	355 3	N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 3	N	-0-				-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	29 1	423 2	N	-0-				-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29 1	392 2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	22	1	334	2	Y	1	1	1		1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	Y	2	2	1		1
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1		1
01	372 N	209	-0-	-163	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	6	1	99	2	Y	1				1

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	60	1	923	3	N	-0-				-0-
10	992 N	855	-0-	-137	-0-	53	1	802	3	N	-0-				-0-
11	1050 N	542	-0-	-508	-0-	35	1	507	3	N	-0-				-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	1024	3	N	-0-				-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	N	-0-				-0-
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

09	2580 N	2313	-0-	-267	-0-	2313	3			N	-0-				-0-
10	2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
11	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	2299	3			N	-0-				-0-
12	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	3			N	-0-				-0-
01	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-				-0-
02	2156 N	1986	-0-	-170	-0-	1986	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-				-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-				-0-
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-				-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

09	810 N	736	-0-	-74	-0-	66	1	670	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	68	1	675	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	64	1	629	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	681	-0-	-94	-0-	62	1	619	2	Y	-0-				-0-
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	61	1	592	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	59	1	554	2	Y	-0-				-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	88	1	1176	2	Y	1				2
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121	1	1297	2	Y	1	2	1		1
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	2				3
12	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	90	1	1007	2	Y	2	3	1		2
01	1426 N	653	-0-	-773	-0-	53	1	599	3	Y	1	2	1		1
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	3	Y	4	2	1	1	8

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE		WELL #:		4019	RRCID ->	240037	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	5574 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		900 N	869	-0-	-31	-0-	52 1	817 3	N	-0-				-0-
10		930 N	857	-0-	-73	-0-	52 1	805 3	N	-0-				-0-
11		900 N	789	-0-	-111	-0-	48 1	741 3	N	-0-				-0-
12		899 N	772	-0-	-127	-0-	46 1	726 3	N	-0-				-0-
01		868 N	737	-0-	-131	-0-	46 1	691 3	N	-0-				-0-
02		728 N	672	-0-	-56	-0-	42 1	630 3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		2113	RRCID ->	240073	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5566 - 8812		
09		3270 X	3143	-0-	-127	-0-	187 1	2956 3	N	-0-				-0-
10		3255 X	3057	-0-	-198	-0-	184 1	2873 3	N	-0-				-0-
11		2940 X	2844	-0-	-96	-0-	172 1	2672 3	N	-0-				-0-
12		3255 X	3049	-0-	-206	-0-	181 1	2868 3	N	-0-				-0-
01		3255 X	3044	-0-	-211	-0-	189 1	2855 3	N	-0-				-0-
02		2940 X	2655	-0-	-285	-0-	167 1	2488 3	N	-0-				-0-

KELLY 125		WELL #:		31	RRCID ->	240078	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	5110 - 6540		
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	81 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	72 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	3 1	64 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							

KELLY 125		WELL #:		29	RRCID ->	240079	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	5132 - 6554		
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	948 2	Y	5	5 1			5
							6 9							
10		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	52 1	975 2	Y	7	7 1			5
							8 9							
11		1050 N	988	-0-	-62	-0-	49 1	932 2	Y	6	7 1			4
							7 9							
12		1023 N	982	-0-	-41	-0-	47 1	928 2	Y	6	5 1			5
							7 9							
01		1023 N	962	-0-	-61	-0-	45 1	910 3	Y	6	7 1			4
							7 9							
02		924 N	863	-0-	-61	-0-	42 1	813 3	Y	7	7 1			4
							8 9							

CANYON RANCH 207		WELL #:		15S	RRCID ->	240080	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	4566 - 5062		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		20S	RRCID ->	240081	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	4314 - 6780		
09		1170 N	429	-0-	-741	-0-	429 3		N	-0-				-0-
10		1054 N	998	-0-	-56	-0-	998 3		N	-0-				-0-
11		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 3		N	-0-				-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-				-0-
01		992 N	820	-0-	-172	-0-	820 3		N	-0-				-0-
02		784 N	781	-0-	-3	-0-	781 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
NICKS, GERALD 5		WELL #:		2	RRCID ->	240083	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 7290 -	8540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	480 N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	372 N	179	-0-	-193	-0-	10	1	168	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	310 N	130	-0-	-180	-0-	7	1	122	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	5	1	86	2	Y	1		1
						1	9						

RICHARDSON 6		WELL #:		9	RRCID ->	240086	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 6224 -	8228	
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	40	1	583	2	Y	1		7
						1	9						
10	1085 N	615	-0-	-470	-0-	39	1	576	2	Y	-0-	1 1	6
11	750 N	685	-0-	-65	-0-	42	1	642	2	Y	1		7
						1	9						
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1 1	6
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	34	1	551	3	Y	1	1 1	6
						1	9						
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	32	1	524	3	Y	-0-		6

KELLY 125		WELL #:		35	RRCID ->	240210	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 5148 -	6580	
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	96	1	540	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	95	1	523	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	91	1	496	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
12	651 N	525	-0-	-126	-0-	91	1	432	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	88	1	423	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	560 N	436	-0-	-124	-0-	78	1	357	3	Y	1		2
						1	9						

KELLY 125		WELL #:		33	RRCID ->	240213	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 5030 -	6396	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	21	1	334	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	18	1	308	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	20	1	307	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	Y	-0-		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H.C. 49		WELL #:		6	RRCID ->	240217	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 4422 -	6676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	43	1	442	2	Y	2		3
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	38	1	373	2	Y	1	3 1	1
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	42	1	431	2	Y	2		3
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	46	1	430	2	Y	1	3 1	1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	2		3
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	37	1	390	3	Y	4	4 1	2 8 1

KELLY 125		WELL #:		32	RRCID ->	240219	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6732	PERF. 5094 -	6470	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	3	3 1	3
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	4	4 1	3
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	3	4 1	2
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	28	1	553	2	Y	4	3 1	3
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	28	1	557	3	Y	4	4 1	3
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	Y	3	4 1	2

KELLY 125		WELL #:		30	RRCID ->	240220	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 5228 -	6610	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	74	1	1165	2	Y	5	6 1	2
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	70	1	1182	2	Y	6	6 1	2
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	69	1	1160	2	Y	8	6 1	4
12	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	74	1	1156	2	Y	8	6 1	6
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	65	1	1102	3	Y	4	6 1	4
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	58	1	1015	3	Y	1		5

KELLY 125		WELL #:		28	RRCID ->	240224	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5214 -	6602	
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 124		WELL #:		29	RRCID ->	240226	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5179 - 6350		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	600 N	419	-0-	-181	-0-	21	1	396	2	Y	2	3 1	2	
						2	9							
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	30	1	570	2	Y	4	3 1	3	
						4	9							
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	25	1	490	2	Y	3	4 1	2	
						3	9							
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	4	3 1	3	
						4	9							
01	589 N	229	-0-	-360	-0-	11	1	217	3	Y	1	3 1	1	
						1	9							
02	476 N	226	-0-	-250	-0-	11	1	213	3	Y	2	2 1	1	
						2	9							

JONES RANCH				WELL #:	309	RRCID ->	240230	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7978	PERF.	6464 - 6744	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-		2	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		2	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		2	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		2	
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2	2 8	2	
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		2	

JONES 118				WELL #:	31	RRCID ->	240233	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	4967 - 6210	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	110	2	Y	1	1 1	1	
						1	9							
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	1	1 1	1	
						1	9							
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1 1	-0-	
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	4	1	73	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							

JONES 118				WELL #:	30	RRCID ->	240236	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5239 - 6284	
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	72	1	199	2	Y	1	2 1	1	
						1	9							
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	75	1	207	2	Y	2	2 1	1	
						2	9							
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	Y	3	2 1	1 8	1
						3	9							
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	281	2	Y	3	1 1	1 8	2
						3	9							
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	263	3	Y	1	2 1	1	
						1	9							
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	69	1	227	3	Y	2	2 1	1	
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DIEBITSCH 70		WELL #:		14	RRCID ->	240261	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6457 - 7822	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	2	Y	-0-		1
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	81	1	844	2	Y	1		2
						1	9						
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	79	1	879	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	75	1	838	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	66	1	761	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

DIEBITSCH 70		WELL #:		15	RRCID ->	240269	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6472 - 7722	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		104	RRCID ->	240277	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6412 - 7850	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	N	-0-		-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	3	N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-		-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	28	1	438	3	N	-0-		-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	3	N	-0-		-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	23	1	363	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		22	RRCID ->	240287	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	6112 - 8240	
09	990 N	974	-0-	-16	-0-	62	1	912	2	Y	-0-		2
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	65	1	909	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	960 N	940	-0-	-20	-0-	59	1	879	2	Y	2		2
						2	9						
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	59	1	901	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	51	1	845	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	868 N	811	-0-	-57	-0-	43	1	767	3	Y	1		2
						1	9						

MAYFIELD 46		WELL #:		25	RRCID ->	240291	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6194 - 7954	
09	990 N	883	-0-	-107	-0-	56	1	827	2	Y	-0-		2
10	930 N	876	-0-	-54	-0-	58	1	818	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	900 N	786	-0-	-114	-0-	49	1	735	2	Y	2		2
						2	9						
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	54	1	819	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	45	1	754	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	38	1	683	3	Y	1		2
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 71		WELL #:		12	RRCID ->	240301	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6302 - 7870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	2	Y	1		2
						1	9						
10	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	98	1	1058	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	91	1	956	2	Y	2		3
						2	9						
12	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	86	1	961	2	Y	1	2 1	2
						1	9						
01	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	85	1	953	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	74	1	857	3	Y	2	2 1	2
						2	9						

SIMMONS 72		WELL #:		8	RRCID ->	240311	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6304 - 7936	
09	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	195	1	2618	2	Y	2		4
						2	9						
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	233	1	2506	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
11	3510 X	2504	-0-	-1006	-0-	218	1	2283	2	Y	3		6
						3	9						
12	3627 X	2523	-0-	-1104	-0-	207	1	2312	2	Y	4	5 1	5
						4	9						
01	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	200	1	2249	3	Y	5	5 1	5
						6	9						
02	2632 X	2155	-0-	-477	-0-	172	1	1979	3	Y	4	5 1	4
						4	9						

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #:		6	RRCID ->	240467	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	6404 - 7832	
09	480 N	279	-0-	-201	-0-	17	1	262	3	N	-0-		-0-
						16	1	235	3	N	-0-		-0-
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	16	1	235	3	N	-0-		-0-
						13	1	189	3	N	-0-		-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	13	1	189	3	N	-0-		-0-
						11	1	169	3	N	-0-		-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	11	1	169	3	N	-0-		-0-
						31	1	509	3	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-		-0-
						32	1	509	3	N	-0-		-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #:		22	RRCID ->	240470	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6476 - 7960	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	249	1	700	2	Y	-0-		1
						279	1	741	2	Y	2	2 1	1
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	279	1	741	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	261	1	600	2	Y	1		2
						1	9						
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	272	1	686	2	Y	12	2 1 10 8	2
						13	9						
01	1023 N	686	-0-	-337	-0-	249	1	436	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	812 N	537	-0-	-275	-0-	218	1	317	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240473	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	5484 - 8206
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	3	4 1
						3	9					1
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	43	1	732	2	Y	4	4 1
						4	9					1
11	810 N	753	-0-	-57	-0-	42	1	707	2	Y	4	3 1
						4	9					2
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	46	1	723	2	Y	6	4 1
						7	9					4
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	40	1	683	3	Y	2	4 1
						2	9					2
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	33	1	581	3	Y	1	
						1	9					3

CANYON RANCH		WELL #:		8218S	RRCID ->	240490	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4302 - 5182
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		16S	RRCID ->	240493	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	4584 - 4978
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-	-0-
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-	-0-
12	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-	-0-
01	837 N	144	-0-	-693	-0-	144	3			N	-0-	-0-
02	672 N	194	-0-	-478	-0-	194	3			N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #:		17	RRCID ->	240494	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	5532 - 7926
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	81	1	1272	3	N	-0-	-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	76	1	1182	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	962	-0-	-433	-0-	57	1	905	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	73	1	1099	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	71	1	1064	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #:		21	RRCID ->	240495	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5668 - 7981
09	510 N	421	-0-	-89	-0-	25	1	396	3	N	-0-	-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	29	1	447	3	N	-0-	-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	26	1	408	3	N	-0-	-0-
12	434 N	381	-0-	-53	-0-	23	1	358	3	N	-0-	-0-
01	465 N	352	-0-	-113	-0-	22	1	330	3	N	-0-	-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		9E	RRCID ->	240497	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	4178 - 6408
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH		WELL #:		26S	RRCID ->	240498	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2832 - 4636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	Y	-0-		-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	3	Y	-0-		-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-		5	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	3	Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		21	RRCID ->	240573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	5740 - 8176
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-		115	1	1815	3	N	-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-		115	1	1797	3	N	-0-
11	1830 X	1679	-0-	-151	-0-		102	1	1577	3	N	-0-
12	1984 X	1683	-0-	-301	-0-		100	1	1583	3	N	-0-
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-		108	1	1634	3	N	-0-
02	1568 N	1567	-0-	-1	-0-		98	1	1469	3	N	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #:		25S	RRCID ->	240577	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4864 - 5134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 1D		WELL #:		3	RRCID ->	240578	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	5352 - 7921
09	510 N	450	-0-	-60	-0-		25	1	425	3	N	-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-		27	1	432	3	N	-0-
11	480 N	234	-0-	-246	-0-		17	1	217	3	N	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-		27	1	382	3	N	-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-		24	1	375	3	N	-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-		17	1	341	3	N	-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #:		5	RRCID ->	240580	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 8850
09	2040 N	2012	-0-	-28	-0-		110	1	1902	2	Y	-0-
10	2046 N	2002	-0-	-44	-0-		110	1	1892	2	Y	-0-
11	1950 N	1779	-0-	-171	-0-		97	1	1682	2	Y	-0-
12	2077 N	1837	-0-	-240	-0-		99	1	1738	2	Y	-0-
01	2015 N	1813	-0-	-202	-0-		102	1	1711	2	Y	-0-
02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-		93	1	1522	2	Y	-0-

ESPY 56		WELL #:		20	RRCID ->	240582	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4728 - 5797
09	690 N	492	-0-	-198	-0-		168	1	323	2	Y	5
							1	9				
10	682 N	146	-0-	-536	-0-		23	1	123	2	Y	5
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-		201	1	629	2	Y	5
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-		185	1	443	2	Y	1
							1	9				
01	155 N	34	-0-	-121	-0-		7	1	27	3	Y	1
02	756 N	639	-0-	-117	-0-		137	1	501	3	Y	2
							1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WILSON, DUKE 189		WELL #:		28	RRCID ->	240586	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5862 -	8026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	N	-0-			-0-
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	22 1	346 3	N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	20 1	308 3	N	-0-			-0-
12		403 N	327	-0-	-76	-0-	19 1	308 3	N	-0-			-0-
01		372 N	316	-0-	-56	-0-	20 1	296 3	N	-0-			-0-
02		308 N	289	-0-	-19	-0-	18 1	271 3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		33	RRCID ->	240587	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5104 -	6214
09		600 N	553	-0-	-47	-0-	28 1	522 2	Y	3	3 1		3
							3 9						
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	Y	4	4 1		3
							4 9						
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	27 1	514 2	Y	5	4 1	2 8	2
							6 9						
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	26 1	521 2	Y	5	3 1	1 8	3
							6 9						
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	25 1	513 3	Y	3	4 1		2
							3 9						
02		504 N	490	-0-	-14	-0-	24 1	462 3	Y	4	4 1		2
							4 9						

SHURLEY RR 4B		WELL #:		5	RRCID ->	240741	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	5476 -	6650
09		450 N	374	-0-	-76	-0-	21 1	353 3	N	-0-			-0-
10		465 N	357	-0-	-108	-0-	21 1	336 3	N	-0-			-0-
11		420 N	338	-0-	-82	-0-	24 1	314 3	N	-0-			-0-
12		372 N	327	-0-	-45	-0-	22 1	305 3	N	-0-			-0-
01		372 N	68	-0-	-304	-0-	4 1	64 3	N	-0-			-0-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		29	RRCID ->	240751	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5154 -	6232
09		480 N	435	-0-	-45	-0-	22 1	411 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
10		496 N	471	-0-	-25	-0-	24 1	444 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	22 1	431 2	Y	5	3 1	2 8	2
							6 9						
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	Y	5	3 1	1 8	3
							6 9						
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	21 1	424 3	Y	2	3 1		2
							2 9						
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	19 1	374 3	Y	3	3 1		2
							3 9						

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #:		5027	RRCID ->	240759	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8684 -	9154
09		900 N	813	-0-	-87	-0-	70 1	743 2	Y	-0-			-0-
10		868 N	794	-0-	-74	-0-	70 1	724 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	787	-0-	-83	-0-	72 1	715 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	745	-0-	-92	-0-	80 1	665 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	767	-0-	-39	-0-	83 1	684 2	Y	-0-			-0-
02		728 N	703	-0-	-25	-0-	74 1	629 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H. C. 38		WELL #:		8	RRCID ->	240765	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	4524 - 5268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	109	1	1129	2	Y	4		7
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	111	1	1081	2	Y	12	9 1	6 8 4
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1114	2	Y	4		8
12	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	100	1	944	2	Y	2	8 1	2
01	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	90	1	907	3	Y	4		6
02	1148 N	986	-0-	-162	-0-	86	1	896	3	Y	4	8 1	2

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #:		4	RRCID ->	240775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6386 - 7724	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	147	1	423	3	N	2	2 8	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	183	3	N	-0-		-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	139	1	244	3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	144	1	262	3	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	N	-0-		-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	125	1	227	3	N	-0-		-0-

REED 116		WELL #:		26	RRCID ->	240777	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4946 - 6322	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	580	2	Y	3	4 1	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	92	1	470	2	Y	3	3 1	-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	3	1 1	2
12	713 N	570	-0-	-143	-0-	93	1	474	2	Y	3	3 1	2
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	93	1	456	3	Y	1	2 1	1
02	532 N	492	-0-	-40	-0-	85	1	405	3	Y	2	1 1	2

CANYON RANCH		WELL #:		1128E	RRCID ->	240779	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	4078 - 5428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2095E	RRCID ->	240802	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	4290 - 6188	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	3	N	-0-			-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	N	-0-			-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	22	1	308	3	N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	20	1	303	3	N	-0-			-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-	14	1	268	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

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

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

09	780 N	383	-0-	-397	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	-0-			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-			-0-
01	868 N	617	-0-	-251	-0-	33	1	584	3	N	-0-			-0-
02	700 N	425	-0-	-275	-0-	24	1	401	3	N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	129	1	897	3	N	-0-			-0-
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	134	1	940	3	N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	131	1	865	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	940	-0-	-114	-0-	138	1	802	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	139	1	903	3	N	-0-			-0-
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	127	1	818	3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	187	1	694	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	198	1	720	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	195	1	735	3	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	179	1	729	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	748	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	167	1	817	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 20A		WELL #:		12	RRCID ->	240851	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6440 - 8548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			1
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	2	N	-0-	1	1	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	23	1	411	2	N	1			1
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	1	9							
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	25	1	412	2	N	-0-			1
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	25	1	409	2	N	-0-	1	1	-0-
						22	1	347	2	N	1			1
						1	9							

MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240863	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148 - 8074		
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			1
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	10	1	136	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	1			1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	224 N	127	-0-	-97	-0-	10	1	164	3	Y	-0-			-0-
						7	1	120	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		5	RRCID ->	240865	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6443 - 7770		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
12	372 N	169	-0-	-203	-0-	7	1	162	3	N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	198	3	N	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		24	RRCID ->	240867	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7100 - 8016		
09	1410 N	852	-0-	-558	-0-	54	1	798	2	Y	-0-			3
10	1457 N	586	-0-	-871	-0-	39	1	546	2	Y	1	4	1	-0-
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1	9							
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1141	2	Y	3			3
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	3	9							
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	91	1	1385	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
						76	1	1261	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
						64	1	1145	3	Y	2			3
						2	9							

WARD, JOHN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	240869	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	5562 - 7280		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
OGLESBY 5		WELL #:		3	RRCID ->	240910	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7452 -	8202
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	390 N	278	-0-	-112	-0-	39	1	239	3	N	-0-	28
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	137	1	891	3	N	-0-	28
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	108	1	638	3	N	-0-	28
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	62	1	663	3	N	-0-	28
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	75	1	681	3	N	-0-	28
02	700 N	627	-0-	-73	-0-	67	1	537	3	N	21	48
						23	9					

POWELL 7		WELL #:		703	RRCID ->	240912	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7372 -	7984
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	29	1	618	2	Y	4	5 1 3
						4	9					
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	29	1	629	2	Y	6	5 1 4
						7	9					
11	660 N	545	-0-	-115	-0-	25	1	516	2	Y	4	5 1 3
						4	9					
12	682 N	592	-0-	-90	-0-	27	1	561	2	Y	4	3 1 4
						4	9					
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	26	1	530	3	Y	2	2 1 4
						2	9					
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	2	2 1 4
						2	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		306	RRCID ->	240913	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 6388 -	7620
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	3	N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	3	N	-0-	-0-
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	15	1	235	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		984	RRCID ->	240920	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6573 -	7928
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	3	N	2	2 8 -0-
						2	9					
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	1016	3	N	2	2 8 -0-
						2	9					
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	116	1	940	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	114	1	839	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	931	-0-	-216	-0-	109	1	822	3	N	-0-	-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	943	3	N	3	3 8 -0-
						3	9					

MAYER RANCH DD		WELL #:		2804	RRCID ->	240927	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6426 -	7744
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	43	1	730	3	N	-0-	-0-
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	3	N	-0-	-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	N	-0-	-0-
12	806 N	381	-0-	-425	-0-	21	1	360	3	N	-0-	-0-
01	744 N	262	-0-	-482	-0-	14	1	248	3	N	-0-	-0-
02	616 N	160	-0-	-456	-0-	8	1	151	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	632	-0-	-28	-0-	150	1	481	2	Y	1			5
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	155	1	520	2	Y	1			6
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	144	1	470	2	Y	-0-			6
12	651 N	566	-0-	-85	-0-	147	1	418	2	Y	1	6	1	1
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	133	1	434	3	Y	1			2
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	101	1	318	3	Y	1			3

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

09	360 N	242	-0-	-118	-0-	24	1	218	2	Y	-0-			4
10	372 N	303	-0-	-69	-0-	30	1	272	2	Y	1	4	1	1
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	33	1	270	2	Y	2			3
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	-0-			3
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	256	3	Y	2	3	1	2
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	28	1	215	3	Y	1			3

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	106	1	1999	2	Y	12	3	1	12
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	11	13	1	10
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1535	2	Y	14	12	1	6
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	75	1	1485	2	Y	15	9	1	4
01	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	71	1	1433	3	Y	10	11	1	7
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	61	1	1182	3	Y	9	10	1	6

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	199	1	983	2	Y	3			10
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	221	1	1169	2	Y	3	8	1	5
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	233	1	1177	2	Y	6			11
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	225	1	1015	2	Y	3			14
01	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	208	1	1015	3	Y	7	13	1	8
02	1316 N	1298	-0-	-18	-0-	225	1	1070	3	Y	3			11

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240955		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	960 N	888	-0-	-72	-0-	85 1	803 2	Y	-0-				-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	131 1	909 2	Y	-0-				-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	113 1	849 2	Y	-0-				-0-
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	97 1	821 2	Y	5				5
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	106 1	880 3	Y	1				6
02	896 N	861	-0-	-35	-0-	91 1	770 3	Y	-0-	5 1			1

JONES 118		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346				
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	1				1
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	1 9	87 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	81 2	Y	1	1 1			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 9	78 2	Y	1	1 1			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	75 3	Y	1	1 1			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	1 9	66 3	Y	1	1 1			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768				
09	3210 X	2750	-0-	-460	-0-	164 1	2586 3	N	-0-				-0-
10	3317 X	3126	-0-	-191	-0-	188 1	2938 3	N	-0-				-0-
11	3180 X	2789	-0-	-391	-0-	169 1	2620 3	N	-0-				-0-
12	3286 X	2910	-0-	-376	-0-	173 1	2737 3	N	-0-				-0-
01	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	180 1	2727 3	N	-0-				-0-
02	2828 X	2421	-0-	-407	-0-	152 1	2269 3	N	-0-				-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808				
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	51 1	881 2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	53 1	900 2	Y	-0-				-0-
11	930 N	891	-0-	-39	-0-	48 1	843 2	Y	-0-				-0-
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	49 1	865 2	Y	-0-				-0-
01	961 N	920	-0-	-41	-0-	52 1	868 2	Y	-0-				-0-
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	47 1	770 2	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842				
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	114 1	1920 3	N	-0-				-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	118 1	1946 3	N	-0-				-0-
11	1980 N	1878	-0-	-102	-0-	102 1	1774 3	N	2	2 8			-0-
12	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	2 9	1722 3	N	-0-				-0-
01	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	103 1	1735 3	N	-0-				-0-
02	1764 N	1664	-0-	-100	-0-	96 1	1580 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MEADOR 189		WELL #:		4	RRCID ->	240968	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	6544 - 6942
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	761	-0-	-499	-0-	75 1	676 2	Y	9	9 1	4	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	10 9	789 2	Y	11	10 1	5	
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	12 9	717 2	Y	8		13	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54 1	943 2	Y	13	10 1	16	
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	9 9	993 3	Y	14	25 1	5	
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	70 1	800 3	Y	10		15	
						14 9						
						71 1						
						15 9						
						62 1						
						11 9						

CANYON RANCH 114		WELL #:		18S	RRCID ->	240969	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4432 - 6182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240971	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6444 - 7796
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	12 1	200 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	12 1	200 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	10 1	174 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	10 1	166 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	9 1	169 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	8 1	158 3	N	-0-		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240983	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6254 - 7820
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	14 1	217 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	8 1	121 3	N	2	2 8	-0-	
						2 9						
11	300 N	24	-0-	-276	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	24	-0-	-224	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		N	-0-		-0-	

MEADOR 57		WELL #:		5	RRCID ->	240988	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6918 - 7944
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	3	2 1	1	
						3 9						
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	214 3	Y	2		3	
						2 9						

CANYON RANCH 105		WELL #:		17S	RRCID ->	240995	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	3632 - 6450
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	592 3		N	-0-		-0-	
10	651 N	586	-0-	-65	-0-	586 3		N	-0-		-0-	
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	527 3		N	-0-		-0-	
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3		N	-0-		-0-	
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-		-0-	
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472 3		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	115	1	1023	2	Y	5	7 1	-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	111	1	884	2	Y	5	5 1	-0-
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	802	2	Y	5	2 1	3
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	783	2	Y	5	5 1	3
01	992 N	891	-0-	-101	-0-	109	1	780	3	Y	2	3 1	2
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	102	1	750	3	Y	3	2 1	3

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676				
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	125	1	553	3	N	-0-		-0-
10	744 N	614	-0-	-130	-0-	121	1	493	3	N	-0-		-0-
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	106	1	322	3	N	-0-		-0-
12	713 N	539	-0-	-174	-0-	118	1	421	3	N	-0-		-0-
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	121	1	432	3	N	5	5 8	-0-
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	104	1	319	3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170				
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	110	1	388	3	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	3	N	-0-		-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	122	1	737	3	N	-0-		-0-
01	496 N	379	-0-	-117	-0-	111	1	268	3	N	-0-		-0-
02	896 N	221	-0-	-675	-0-	84	1	137	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024				
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-		-0-
10	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-		-0-
11	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	3			N	-0-		-0-
12	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-		-0-
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-		-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 207		WELL #:		25S	RRCID ->	241059	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5942 - 6008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-		-0-
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3		N	-0-		-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3		N	-0-		-0-
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-		-0-
02	588 N	566	-0-	-22	-0-	566	3		N	-0-		-0-

GALBREATH 66		WELL #:		19	RRCID ->	241062	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4854 - 5906
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GENINI 31		WELL #:		22	RRCID ->	241066	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	5413 - 8316
09	1320 N	1157	-0-	-163	-0-	111	1	1046	2	Y	-0-	1
10	1302 N	600	-0-	-702	-0-	76	1	524	2	Y	-0-	1
11	1290 N	265	-0-	-1025	-0-	31	1	234	2	Y	-0-	1
12	1209 N	172	-0-	-1037	-0-	18	1	154	2	Y	-0-	1
01	589 N	83	-0-	-506	-0-	9	1	73	3	Y	1	2
02	252 N	54	-0-	-198	-0-	1	9					
						6	1	48	3	Y	-0-	-0-

GENINI 31		WELL #:		21	RRCID ->	241071	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5364 - 8262
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	67	1	637	2	Y	-0-	1
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-	1
11	1020 N	537	-0-	-483	-0-	63	1	474	2	Y	-0-	1
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	3	4
01	1178 N	985	-0-	-193	-0-	3	9					
						106	1	878	3	Y	1	5
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	1	9					
						90	1	765	3	Y	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #:		6	RRCID ->	241084	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6456 - 7850
09	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	131	1	2020	3	N	9	9 8
10	2232 N	2225	-0-	-7	-0-	10	9					
						139	1	2082	3	N	4	4 8
11	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	4	9					
						134	1	1921	3	N	5	5 8
12	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	6	9					
						120	1	1896	3	N	11	11 8
01	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	12	9					
						118	1	1936	3	N	2	2 8
02	1932 N	1806	-0-	-126	-0-	2	9					
						107	1	1696	3	N	3	3 8
						3	9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #:		7	RRCID ->	241089	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6344 - 7878
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	34	1	524	3	N	-0-	-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	34	1	515	3	N	-0-	-0-
11	570 N	397	-0-	-173	-0-	26	1	371	3	N	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	3	N	-0-	-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		8	RRCID ->	241094	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	6472 - 7908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	34 1	526 3	N	-0-				-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	38 1	571 3	N	-0-				-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	37 1	532 3	N	-0-				-0-
12		589 N	410	-0-	-179	-0-	24 1	386 3	N	-0-				-0-
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	31 1	510 3	N	-0-				-0-
02		532 N	512	-0-	-20	-0-	30 1	482 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		6	RRCID ->	241102	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	6444 - 7784		
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	21 1	326 3	N	-0-				-0-
10		372 N	342	-0-	-30	-0-	21 1	321 3	N	-0-				-0-
11		360 N	312	-0-	-48	-0-	20 1	292 3	N	-0-				-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	18 1	288 3	N	-0-				-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	18 1	290 3	N	-0-				-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	16 1	254 3	N	-0-				-0-

HOLMAN		WELL #:		267	RRCID ->	241124	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	4583 - 6472		
09		660 N	616	-0-	-44	-0-	146 1	470 3	N	-0-				-0-
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	153 1	466 3	N	-0-				-0-
11		660 N	640	-0-	-20	-0-	160 1	480 3	N	-0-				-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	190 1	452 3	N	-0-				-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	173 1	480 3	N	-0-				-0-
02		588 N	557	-0-	-31	-0-	141 1	416 3	N	-0-				-0-

KELLY 35		WELL #:		8	RRCID ->	241127	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	5584 - 6834		
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	39 1	621 2	Y	3	3 1			1
							3 9							
10		651 N	627	-0-	-24	-0-	35 1	589 2	Y	3	3 1			1
							3 9							
11		660 N	593	-0-	-67	-0-	33 1	556 2	Y	4	3 1			2
							4 9							
12		682 N	618	-0-	-64	-0-	37 1	577 2	Y	4	3 1			3
							4 9							
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	36 1	620 3	Y	2	3 1			2
							2 9							
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	532 3	Y	1				3
							1 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		5	RRCID ->	241130	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7246 - 8316		
09		1650 N	1057	-0-	-593	-0-	54 1	1002 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
10		1209 N	900	-0-	-309	-0-	44 1	855 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
11		1290 N	942	-0-	-348	-0-	44 1	898 3	N	-0-				-0-
12		1085 N	909	-0-	-176	-0-	50 1	859 3	N	-0-				-0-
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	54 1	928 3	N	-0-				-0-
*02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	78 1	1336 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SHURLEY RR 4B		WELL #:		4	RRCID ->	241189	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	5360 - 8200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	522	3	N	-0-			-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	23	1	378	3	N	-0-			-0-
11	600	N	193	-0-	-407	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
12	558	N	264	-0-	-294	-0-	18	1	246	3	N	-0-			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		9	RRCID ->	241194	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	5666 - 8504			
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	62	1	1053	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	64	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	72	1	949	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	781	-0-	-366	-0-	52	1	729	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	792	-0-	-324	-0-	48	1	744	3	N	-0-			-0-
02	952	N	625	-0-	-327	-0-	30	1	595	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241198	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6414 - 7742			
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	37	1	494	2	Y	-0-			1
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	44	1	472	2	Y	1	1	1	1
11	570	N	484	-0-	-86	-0-	42	1	442	2	Y	-0-			1
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	39	1	433	2	Y	1	1	1	1
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	43	1	482	3	Y	1	1	1	1
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	34	1	396	3	Y	2	1	1	1
							2	9						1	8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241202	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6406 - 7928			
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	130	1	489	3	N	5	5	8	-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	154	1	328	3	N	2	2	8	-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	144	1	232	3	N	-0-			-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	149	1	269	3	N	4	4	8	-0-
01	496	N	277	-0-	-219	-0-	128	1	149	3	N	-0-			-0-
02	364	N	137	-0-	-227	-0-	28	1	109	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		11	RRCID ->	241213	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7518 - 8400			
09	2610	N	2529	-0-	-81	-0-	98	1	2431	3	N	-0-			-0-
10	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	98	1	2395	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	101	1	2244	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2393	-0-	-211	-0-	112	1	2281	3	N	-0-			-0-
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	90	1	2347	3	N	-0-			-0-
*02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #:		3	RRCID ->	241216	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6558 - 7880			
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	N	-0-			-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	N	-0-			-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	35	1	769	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	44	1	975	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	40	1	945	3	N	-0-			-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	36	1	858	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1004	RRCID ->	241218	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6608 - 7964				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-			52	1	880	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	835	-0-	-188	-0-			48	1	787	3	N	-0-			-0-
11	990 N	659	-0-	-331	-0-			36	1	623	3	N	-0-			-0-
12	961 N	665	-0-	-296	-0-			37	1	628	3	N	-0-			-0-
01	837 N	760	-0-	-77	-0-			40	1	720	3	N	-0-			-0-
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-			39	1	736	3	N	-0-			-0-

SHANNON 51		WELL #:		17	RRCID ->	241220	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6882 - 7814				
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-			119	1	1597	2	Y	-0-			2
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			139	1	1492	2	Y	3	3	1	2
								3	9							
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-			147	1	1537	2	Y	2			4
								2	9							
12	1767 N	1637	-0-	-130	-0-			134	1	1501	2	Y	2	3	1	3
								2	9							
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-			143	1	1605	3	Y	3	3	1	3
								3	9							
02	1568 N	1379	-0-	-189	-0-			110	1	1266	3	Y	3	4	1	2
								3	9							

SHURLEY RR IF		WELL #:		8	RRCID ->	241245	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	5566 - 8878				
09	600 N	435	-0-	-165	-0-			145	1	290	3	N	-0-			-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-			149	1	279	3	N	-0-			-0-
11	480 N	404	-0-	-76	-0-			136	1	268	3	N	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-			150	1	308	3	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-			152	1	301	3	N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-			132	1	247	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		305	RRCID ->	241254	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	2692 - 4988				
09	300 N	269	-0-	-31	-0-			7	1	262	3	N	-0-			-0-
10	310 N	264	-0-	-46	-0-			7	1	257	3	N	-0-			-0-
11	300 N	187	-0-	-113	-0-			5	1	182	3	N	-0-			-0-
12	279 N	166	-0-	-113	-0-			4	1	162	3	N	-0-			-0-
01	279 N	160	-0-	-119	-0-			4	1	156	3	N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-			4	1	136	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		309	RRCID ->	241256	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	2914 - 4956				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	3			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9	3			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-			-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-			5	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		26	RRCID ->	241265	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	5602 - 8336				
09	3090 X	2888	-0-	-202	-0-			172	1	2716	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2864	-0-	-267	-0-			172	1	2692	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2670	-0-	-330	-0-			162	1	2508	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	2447	-0-	-653	-0-			145	1	2302	3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2376	-0-	-600	-0-			147	1	2229	3	N	-0-			-0-
02	2688 X	2470	-0-	-218	-0-			155	1	2315	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	Y	3	5 1	-0-
						3 9					
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26 1	587 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
01	682 N	516	-0-	-166	-0-	24 1	491 3	Y	1	2 1	1
						1 9					
02	588 N	410	-0-	-178	-0-	20 1	388 3	Y	2	1 1	2
						2 9					

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
*02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	25 1	68 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 3	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	N	-0-		-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	9 1	155 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 16E		RRCID -> 241295		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362			
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	941 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946 3		N	-0-		-0-
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 117S		RRCID -> 241296		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 312S		RRCID -> 241297		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198			
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #:		3	RRCID ->	241301	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 6332 - 7676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	630 N	590	-0-	-40	-0-	36	1	554	3	N	-0-	-0-	
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	37	1	551	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	34	1	490	3	N	-0-	-0-	
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	36	1	561	3	N	-0-	-0-	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	27	1	434	3	N	-0-	-0-	

SIMMONS 73		WELL #:		12	RRCID ->	241303	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 6330 - 7776		
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	488	2	Y	1	1	
						1	9						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	502	2	Y	1	1	
						1	9						
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	Y	-0-	1	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	1	1	
						1	9						
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	1	1	
						1	9						
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	1	1	
						1	9						

WILSON, DUKE 189		WELL #:		26	RRCID ->	241332	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 5691 - 8854		
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	151	1	364	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	156	1	366	3	N	-0-	-0-	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	157	1	448	3	N	-0-	-0-	
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	161	1	450	3	N	-0-	-0-	
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	162	1	457	3	N	-0-	-0-	
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		22S	RRCID ->	241338	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 4620 - 5086		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-	-0-	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	-0-	
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-	-0-	
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-	-0-	
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		24S	RRCID ->	241341	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 4592 - 5026		
09	1140 N	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-	-0-	
10	1178 N	105	-0-	-1073	-0-	105	3			N	-0-	-0-	
11	990 N	338	-0-	-652	-0-	338	3			N	-0-	-0-	
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-	-0-	
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-	-0-	
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1079EX	RRCID ->	241362	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 4108 - 5506		
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-	-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-	-0-	
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-	-0-	
12	1116 N	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-	-0-	
01	868 N	61	-0-	-807	-0-	61	3			N	-0-	-0-	
02	588 N	312	-0-	-276	-0-	312	3			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
REINHARDT 6		WELL #:		16	RRCID ->	241370	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6122 - 8038	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	44 1	647 2	Y	1	1			1
						1 9							
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35 1	517 2	Y	1	2	1		-0-
						1 9							
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	25 1	408 3	Y	1	1	1		-0-
						1 9							
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	533 3	Y	1	1			1
						1 9							

MAYER 37		WELL #:		16	RRCID ->	241373	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6396 - 7608	
09	330 N	219	-0-	-111	-0-	14 1	205 2	Y	-0-				1
						17 1	280 2	Y	-0-				1
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	-0-				1
						20 1	290 2	Y	-0-				1
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	208 3	Y	1	2	1		-0-
						1 9							
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	159 3	Y	-0-				-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-								
02	280 N	172	-0-	-108	-0-								

LANCASTER 185		WELL #:		2	RRCID ->	241434	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	6326 - 7792	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	186 1	777 2	Y	5	5	8		1
						6 9							
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	175 1	459 2	Y	1	1	1		1
						1 9							
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	163 1	367 2	Y	-0-				1
						150 1	200 2	Y	4	1	1	3 8	1
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4 9							
01	620 N	32	-0-	-588	-0-	6 1	24 3	Y	2	1	1	2 8	-0-
						2 9							
02	504 N	5	-0-	-499	-0-	5 3		Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		23	RRCID ->	241437	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	5563 - 8166	
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	51 1	810 3	N	-0-				-0-
						54 1	844 3	N	-0-				-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	48 1	752 3	N	-0-				-0-
						47 1	751 3	N	-0-				-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	50 1	759 3	N	-0-				-0-
						45 1	667 3	N	-0-				-0-
12	899 N	798	-0-	-101	-0-								-0-
													-0-
01	899 N	809	-0-	-90	-0-								-0-
													-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-								-0-
													-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2162S	RRCID ->	241443	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	4366 - 4926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
REED 101		WELL #:		32	RRCID ->	241502	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4872 - 6164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	450 N	387	-0-	-63	-0-	17 2	368 2	Y	2	3 1	-0-	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	17 2	366 2	Y	2	2 1	-0-	
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	11 2	237 2	Y	2	1 1	1	
12	403 N	221	-0-	-182	-0-	10 1	210 2	Y	1	1 1	1	
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	10 1	201 3	Y	1	1 1	1	
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	8 1	160 3	Y	1	1 1	1	

SAWYER-JONES		WELL #:		1608	RRCID ->	241509	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5942 - 8088
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2		N	-0-		-0-	
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-	
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	527 2		N	-0-		-0-	
01	589 N	472	-0-	-117	-0-	472 3		N	-0-		-0-	
02	560 N	481	-0-	-79	-0-	481 3		N	-0-		-0-	

WILSON, DUKE 189		WELL #:		27	RRCID ->	241510	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	6640 - 7622
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	6 1	95 3	N	-0-		-0-	
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		26S	RRCID ->	241511	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	4628 - 5922
09	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1338 3		N	-0-		-0-	
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341 3		N	-0-		-0-	
11	1380 N	1258	-0-	-122	-0-	1258 3		N	-0-		-0-	
12	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257 3		N	-0-		-0-	
01	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	1176 3		N	-0-		-0-	
02	1176 N	1031	-0-	-145	-0-	1031 3		N	-0-		-0-	

REED 116		WELL #:		30	RRCID ->	241512	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	4882 - 6294
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	110 3	445 2	Y	3	4 1	-0-	
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	113 3	444 2	Y	3	3 1	-0-	
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	111 3	480 2	Y	3	1 1	2	
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	114 3	458 2	Y	2	3 1	1	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	115 3	457 3	Y	1	1 1	1	
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	104 2	382 3	Y	2	1 1	2	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	6	1	237	3	N	-0-			-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	6	1	234	3	N	-0-			-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	6	1	237	3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-			-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	N	-0-			-0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

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

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1			1
						1	9							
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	1			1
						1	9							
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1	-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4524	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
12	527 N	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

09	510 N	394	-0-	-116	-0-	38	1	356	2	Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	82	1	570	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	67	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	3			3
						3	9							
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	60	1	496	3	Y	1			4
						1	9							
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	3	Y	-0-	4	1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
GENINI 39		WELL #:		25	RRCID ->	241547	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5476 - 8608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1776 X	532	-0-	-1244	-0-	51	1	481	2	Y	-0-		-0-
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	78	1	540	2	Y	-0-		-0-
11	720 X	536	-0-	-184	-0-	63	1	473	2	Y	-0-		-0-
12	620 X	425	-0-	-195	-0-	45	1	378	2	Y	2		2
						2	9						
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	50	1	418	3	Y	1		3
						1	9						
02	504 N	418	-0-	-86	-0-	44	1	373	3	Y	1	3 1	1 8 -0-
						1	9						

GENINI 39		WELL #:		16	RRCID ->	241552	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	5303 - 8534	
09	1170 N	726	-0-	-444	-0-	69	1	656	2	Y	1	1 8	1
						1	9						
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	152	1	1052	2	Y	-0-		1
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	111	1	833	2	Y	-0-		1
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	120	1	1017	2	Y	5		6
						6	9						
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1088	3	Y	1		7
						1	9						
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	109	1	923	3	Y	-0-	6 1	1

NICKS, GERALD 5		WELL #:		11	RRCID ->	241619	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7272 - 8288	
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1212	2	Y	3	6 1	3
						3	9						
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1247	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	62	1	1026	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1270	2	Y	8	6 1	4
						9	9						
01	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	74	1	1244	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	Y	5		8
						6	9						

RICHARDSON 4		WELL #:		14	RRCID ->	241621	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	6228 - 7738	
09	870 N	850	-0-	-20	-0-	54	1	795	2	Y	1		5
						1	9						
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	52	1	765	2	Y	1	2 1	4
						1	9						
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	1		5
						1	9						
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	Y	2	2 1	5
						2	9						
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	Y	1	2 1	4
						1	9						
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	48	1	795	3	Y	1		5
						1	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	49	1	712	2	Y	1			6
10	806 N	600	-0-	-206	-0-	38	1	562	2	Y	-0-	1	1	5
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			5
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			5
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			5
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-			5

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	58	1	908	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	948	-0-	-75	-0-	57	1	891	3	N	-0-			-0-
11	960 N	837	-0-	-123	-0-	51	1	786	3	N	-0-			-0-
12	992 N	752	-0-	-240	-0-	45	1	707	3	N	-0-			-0-
01	961 N	705	-0-	-256	-0-	44	1	661	3	N	-0-			-0-
02	784 N	698	-0-	-86	-0-	43	1	649	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	5	5	1	5
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	Y	7	7	1	5
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	807	2	Y	5	6	1	4
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	829	2	Y	6	4	1	6
01	868 N	626	-0-	-242	-0-	29	1	596	3	Y	1	2	1	5
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	985	3	Y	3	2	1	6
						3	9							

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

09	720 N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	39	1	676	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	37	1	644	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	37	1	626	2	Y	-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

09	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	47	1	1039	2	Y	5	7	1	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	5	5	1	-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1011	2	Y	6	3	1	3
12	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	46	1	995	2	Y	6	6	1	3
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	45	1	913	3	Y	2	3	1	2
02	980 N	771	-0-	-209	-0-	37	1	731	3	Y	3	2	1	3
						3	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
KELLY 102		WELL #:		29	RRCID ->	242243	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	4860 - 6286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	127 4	1 9	812 2	Y	4	6 1	-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	130 6	1 9	822 2	Y	5	5 1	-0-
11	960 N	954	-0-	-6	-0-	127 6	1 9	821 2	Y	5	2 1	3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	132 6	1 9	829 2	Y	5	5 1	3
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	853 3	Y	2	3 1	2
02	896 N	846	-0-	-50	-0-	121 3	1 9	722 3	Y	3	2 1	3

KELLY 102		WELL #:		30	RRCID ->	242245	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	5054 - 6242
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41 2	Y	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19 3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		311S	RRCID ->	242246	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	2708 - 2752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHURLEY 123		WELL #:		27	RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134 - 6458
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	34 4	1 9	645 2	Y	4	4 1	4
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	36 4	1 9	669 2	Y	4	4 1	4
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	33 7	1 9	639 2	Y	6	5 1	2 8 3
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	32 6	1 9	632 2	Y	5	3 1	2 8 3
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	30 6	1 9	608 3	Y	5	5 1	3
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	28 6	1 9	552 3	Y	5	5 1	3

SHURLEY 123		WELL #:		28	RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	5254 - 6490
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	6 1	1 9	116 2	Y	1	1 1	1
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	1 9	115 2	Y	1	1 1	1
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	6 5	1 9	106 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 2	1 9	104 2	Y	2	1 1	1
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 5	1 9	103 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	5 1	1 9	93 3	Y	1	1 1	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SIMMONS 72		WELL #:		16	RRCID ->	242272	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6362 - 7686		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	1			1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1	9	26	1	Y	1	1 1		1
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	1	1 1		1
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	Y	-0-	1 1		-0-

SIMMONS 72		WELL #:		15	RRCID ->	242276	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6356 - 7850		
09	780 N	753	-0-	-27	-0-	52	1	701	2	Y	-0-			1
10	837 N	534	-0-	-303	-0-	45	1	488	2	Y	1	1 1		1
11	870 N	573	-0-	-297	-0-	1	9	50	1	Y	-0-			1
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	52	1	577	2	Y	1	1 1		1
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	1	1 1		1
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	1	9	44	1	Y	1	1 1		1
						1	9							

RICHARDSON 138		WELL #:		18	RRCID ->	242278	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6204 - 7770		
09	360 N	230	-0-	-130	-0-	15	1	215	2	Y	-0-			3
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	1	1 1		3
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	1	9	22	1	Y	-0-			3
12	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	83	2	Y	1	1 1		3
01	465 N	277	-0-	-188	-0-	1	9	16	1	Y	-0-			3
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	18	1	295	3	Y	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #:		1272S	RRCID ->	242285	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	4498 - 6372		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		6	RRCID ->	242293	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6442 - 7812		
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	36	1	552	3	N	-0-			-0-
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	3	N	-0-			-0-
11	600 N	526	-0-	-74	-0-	34	1	492	3	N	-0-			-0-
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	N	-0-			-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		6	RRCID ->	242297	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	6654 -	8000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	122	1	534	3	N	1	1 8	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	488	3	N	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	121	1	528	3	N	-0-		-0-
12	589 N	505	-0-	-84	-0-	116	1	386	3	N	3	3 8	-0-
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	115	1	394	3	N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	110	1	488	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						

POWELL 8		WELL #:		5	RRCID ->	242302	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 -	7502
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	4	5 1	3
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	29	1	632	2	Y	6	5 1	4
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	27	1	574	2	Y	4	5 1	3
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	28	1	589	2	Y	5	3 1 1 8	4
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	29	1	595	3	Y	2	2 1	4
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	25	1	521	3	Y	2	2 1	4
						2	9						

GENINI		WELL #:		3131	RRCID ->	242373	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5324 -	6490
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	78	1	741	2	Y	-0-		1
10	930 N	921	-0-	-9	-0-	116	1	805	2	Y	-0-		1
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	97	1	726	2	Y	-0-		1
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	766	2	Y	3		4
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	83	1	689	3	Y	1		5
02	756 N	705	-0-	-51	-0-	74	1	630	3	Y	1	5 1	1
						1	9						

MAYER RANCH 35		WELL #:		12	RRCID ->	242391	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7202 -	7968
09	4560 X	1521	-0-	-3039	-0-	76	1	1445	3	N	-0-		-0-
10	4712 X	3533	-0-	-1179	-0-	170	1	3363	3	N	-0-		-0-
11	4230 X	3596	-0-	-634	-0-	167	1	3429	3	N	-0-		-0-
12	3968 X	3153	-0-	-815	-0-	171	1	2982	3	N	-0-		-0-
01	3565 X	3244	-0-	-321	-0-	170	1	3074	3	N	-0-		-0-
02	3360 X	2881	-0-	-479	-0-	153	1	2728	3	N	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #:		27	RRCID ->	242392	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	4914 -	6338
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	54	1	30	2	Y	1	1 1	-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	27	1	48	2	Y	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	31	1	71	2	Y	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	58	1	79	2	Y	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	Y	-0-		-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	64	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
STEWART		WELL #:		307	RRCID ->	242417	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2776 - 4778			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	241	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	-0-	118	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		308	RRCID ->	242418	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	3028 - 4846			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		208	RRCID ->	242437	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	2246 - 4218			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 101		WELL #:		22	RRCID ->	242456	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	4908 - 6086			
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	685	2	Y	4	5	1	-0-
							4	9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	653	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	620	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	-0-	118	1	501	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	-0-	105	1	413	3	Y	2	1	1	2
							2	9							

SHURLEY 96		WELL #:		24	RRCID ->	242457	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5054 - 6048			
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	-0-	31	1	636	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	329	-0-	-446	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	192	-0-	-558	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	49	-0-	-633	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #:		1702	RRCID ->	242459	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6476 - 7962			
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	667	-0-	-46	-0-	-0-	27	1	640	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	591	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VALLIANT				WELL #: 16	RRCID -> 242463	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 6260	- 7540						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1050 N	918	-0-	-132	-0-		65	1	853	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-		67	1	934	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1001	-0-	-49	-0-		62	1	939	3	N	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-		67	1	923	3	N	-0-			-0-
01	992 N	977	-0-	-15	-0-		63	1	914	2	N	-0-			-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-		65	1	870	2	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7				WELL #: 4	RRCID -> 242466	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5186	- 6586						
09	960 N	940	-0-	-20	-0-		53	1	887	3	N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-		56	1	905	3	N	-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-		66	1	863	3	N	-0-			-0-
12	961 N	956	-0-	-5	-0-		64	1	892	3	N	-0-			-0-
01	961 N	945	-0-	-16	-0-		57	1	888	3	N	-0-			-0-
02	868 N	839	-0-	-29	-0-		41	1	798	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND				WELL #: 18	RRCID -> 242469	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 6334	- 7940						
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-		26	1	575	3	N	-0-			-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		48	1	1078	3	N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-		34	1	750	3	N	-0-			-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-		36	1	800	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	688	-0-	-428	-0-		28	1	660	3	N	-0-			-0-
02	728 N	659	-0-	-69	-0-		26	1	633	3	N	-0-			-0-

RICHARDSON 4				WELL #: 12	RRCID -> 242471	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 8381	PERF. 6294	- 8240						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		31	1	454	2	Y	-0-			7
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-		28	1	413	2	Y	1	1		7
							1	9							
11	690 N	638	-0-	-52	-0-		39	1	598	2	Y	1			8
							1	9							
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-		42	1	656	2	Y	1	2	1	7
							1	9							
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-		47	1	770	3	Y	1	1	1	7
							1	9							
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-		37	1	614	3	Y	-0-			7

RICHARDSON 4				WELL #: 11	RRCID -> 242496	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 8373	PERF. 6244	- 8036						
09	510 N	298	-0-	-212	-0-		19	1	279	2	Y	-0-			4
10	465 N	416	-0-	-49	-0-		27	1	388	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
11	420 N	329	-0-	-91	-0-		20	1	308	2	Y	1			5
							1	9							
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-		32	1	500	2	Y	-0-	1	1	4
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-		50	1	806	3	Y	1	1	1	4
							1	9							
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-		40	1	659	3	Y	1			5
							1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
KELLY 102		WELL #:		31	RRCID ->	242579	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	4868 - 6296		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	74	1	113	2	Y	1	1	1	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	1	9	90	2	Y	1	1	1	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	74	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	77	1	128	2	Y	1	1	1	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	1	9	131	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	185	-0-	-11	-0-	77	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	498	-0-	-42	-0-	35	1	463	3	N	-0-			-0-
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	31	1	425	3	N	-0-			-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	397	3	N	-0-			-0-
12	527 N	395	-0-	-132	-0-	27	1	368	3	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-			-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-			-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #:		29	RRCID ->	243154	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6319 - 8736		
09	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
11	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
*02	1260 N	805	-0-	-455	-0-	802	3	3	9	N	-0-	3	8	-0-
SAWYER-JONES		WELL #:		1906	RRCID ->	243166	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	5842 - 8570		
09	2550 X	1743	-0-	-807	-0-	86	1	1650	3	N	6	6	8	-0-
10	2604 X	1960	-0-	-644	-0-	7	9	1862	3	N	4	4	8	-0-
11	2160 X	47	-0-	-2113	-0-	94	1	35	3	N	9	9	8	-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	4	9	1987	3	N	10	10	8	-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2	1	2003	3	N	3	3	8	-0-
*02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	114	1	1733	3	N	8	8	8	-0-
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	111	1	1529	2	Y	1			3
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1	9	1533	2	Y	2	3	1	2
11	1740 N	1083	-0-	-657	-0-	2	9	988	2	Y	1			3
12	1705 N	1134	-0-	-571	-0-	94	1	1039	2	Y	2	3	1	2
01	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1	9	1447	3	Y	4	3	1	3
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	129	1	1296	3	Y	3	4	1	2
						4	9							
						113	1							
						3	9							
LANCASTER 185		WELL #:		3	RRCID ->	243198	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6344 - 7690		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		S 6	RRCID ->	243205	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	6594 - 7832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		660 N	572	-0-	-88	-0-	32 1	540 3	N	-0-				-0-
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	30 1	490 3	N	-0-				-0-
11		570 N	383	-0-	-187	-0-	21 1	362 3	N	-0-				-0-
12		589 N	360	-0-	-229	-0-	20 1	340 3	N	-0-				-0-
01		527 N	333	-0-	-194	-0-	17 1	316 3	N	-0-				-0-
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	14 1	266 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	243213	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6384 - 7858		
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	20 1	435 3	N	-0-				-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 3	N	-0-				-0-
11		450 N	381	-0-	-69	-0-	16 1	365 3	N	-0-				-0-
12		465 N	442	-0-	-23	-0-	19 1	423 3	N	-0-				-0-
01		496 N	435	-0-	-61	-0-	18 1	417 3	N	-0-				-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	15 1	357 3	N	-0-				-0-

SAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		603	RRCID ->	243661	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6678 - 8040		
09		780 N	596	-0-	-184	-0-	33 1	563 3	N	-0-				-0-
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	40 1	662 3	N	-0-				-0-
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	32 1	548 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
12		620 N	591	-0-	-29	-0-	33 1	558 3	N	-0-				-0-
01		713 N	638	-0-	-75	-0-	33 1	605 3	N	-0-				-0-
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	33 1	624 3	N	3	3 8			-0-
							3 9							

BROWN RANCH A-139		WELL #:		2	RRCID ->	243668	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6958 - 9354		
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	19 1	337 2	N	-0-				-0-
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	20 1	338 2	N	-0-				-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	18 1	309 2	N	-0-				-0-
12		372 N	349	-0-	-23	-0-	19 1	330 2	N	-0-				-0-
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	19 1	325 2	N	-0-				-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	18 1	290 2	N	-0-				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		4	RRCID ->	243674	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7374 - 8148		
09		3150 X	2947	-0-	-203	-0-	147 1	2800 3	N	-0-				-0-
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	152 1	3006 3	N	-0-				-0-
11		3210 X	2974	-0-	-236	-0-	138 1	2836 3	N	-0-				-0-
12		3317 X	2732	-0-	-585	-0-	148 1	2584 3	N	-0-				-0-
01		3317 X	2898	-0-	-419	-0-	152 1	2746 3	N	-0-				-0-
02		2856 X	2417	-0-	-439	-0-	128 1	2289 3	N	-0-				-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		16	RRCID ->	243677	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6980 - 7906		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		305	RRCID ->	243702	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6320 - 7078
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	3	N	-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-

STEWART		WELL #:		311	RRCID ->	243706	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4089 - 4308
09		1290 N	1172	-0-	-118	-0-	75	1	1097	3	N	-0-
10		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	80	1	1175	3	N	-0-
11		1230 N	953	-0-	-277	-0-	70	1	883	3	N	-0-
12		1209 N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	3	N	-0-
01		1240 N	965	-0-	-275	-0-	73	1	892	3	N	-0-
02		896 N	801	-0-	-95	-0-	65	1	736	3	N	-0-

GENINI		WELL #:		3129	RRCID ->	243711	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	5176 - 6466
09		750 N	680	-0-	-70	-0-	65	1	615	2	Y	-0-
10		806 N	674	-0-	-132	-0-	85	1	589	2	Y	-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	Y	-0-
12		805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	718	2	Y	-0-
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	1
02		756 N	629	-0-	-127	-0-	66	1	563	3	Y	-0-

WARD 114		WELL #:		22	RRCID ->	243716	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	5484 - 6786
09		1080 N	212	-0-	-868	-0-	10	1	196	3	N	-0-
10		899 N	273	-0-	-626	-0-	13	1	260	3	N	-0-
11		780 N	269	-0-	-511	-0-	14	1	255	3	N	-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	3	N	-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		10	RRCID ->	243730	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4258 - 5690
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	N	-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	3	N	-0-
11		360 N	131	-0-	-229	-0-	8	1	123	3	N	-0-
12		744 N	44	-0-	-700	-0-	3	1	41	3	N	-0-
01		620 N	251	-0-	-369	-0-	18	1	231	3	N	-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
RICHARDSON 139		WELL #:		13	RRCID ->	243734	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6190 - 8474	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	79 1	1160 2	Y	1			9	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	90 1	1324 2	Y	2	3 1		8	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83 1	1283 2	Y	2			10	
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	85 1	1338 2	Y	2	3 1		9	
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	88 1	1429 3	Y	3	3 1		9	
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74 1	1221 3	Y	-0-			9	

JEFFERS 28 B		WELL #:		5	RRCID ->	243738	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7226 - 8320	
09	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	45 1	964 2	Y	20	19 1		13	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	44 1	957 2	Y	20	20 1		13	
11	1020 N	952	-0-	-68	-0-	42 1	886 2	Y	22	26 1		9	
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	44 1	913 2	Y	25	20 1		14	
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50 1	1029 3	Y	24	27 1		11	
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	45 1	926 3	Y	22	16 1		17	

JEFFERS 28 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	243743	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	7472 - 8100	
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	23 1	495 2	Y	11	10 1		7	
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	23 1	492 2	Y	10	10 1		7	
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	18 1	372 2	Y	14	12 1	5 8	4	
12	558 N	287	-0-	-271	-0-	13 1	266 2	Y	7	7 1		4	
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	11 1	223 3	Y	6	7 1		3	
02	392 N	182	-0-	-210	-0-	8 1	171 3	Y	3	3 1		3	

GENINI		WELL #:		3127	RRCID ->	243746	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	5308 - 8230	
09	371 N	198	-0-	-173	-0-	19 1	179 2	Y	-0-			-0-	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26 1	180 2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 2	Y	-0-			-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	155 2	Y	1			1	
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	18 1	150 3	Y	-0-			1	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	16 1	139 3	Y	-0-	1 1		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 40		WELL #:		23	RRCID ->	243756	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6198 - 8214
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	67 1	991 2	Y	-0-			2
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	66 1	929 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
11	1080 N	809	-0-	-271	-0-	51 1	756 2	Y	2			2
						2 9						
12	1085 N	936	-0-	-149	-0-	58 1	877 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56 1	937 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	768 3	Y	1			2
						1 9						

MAYFIELD 40		WELL #:		22	RRCID ->	243758	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6274 - 8332
09	2130 X	1603	-0-	-527	-0-	102 1	1501 2	Y	-0-			4
10	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	106 1	1491 2	Y	1	4 1		1
						1 9						
11	1650 X	1134	-0-	-516	-0-	71 1	1061 2	Y	2			3
						2 9						
12	1705 X	1168	-0-	-537	-0-	72 1	1095 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
01	1612 N	1086	-0-	-526	-0-	61 1	1023 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	49 1	883 3	Y	1			2
						1 9						

MEADOR 57		WELL #:		7	RRCID ->	243762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6910 - 7064
09	1530 N	1093	-0-	-437	-0-	108 1	972 2	Y	12	12 1		6
						13 9						
10	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	84 1	955 2	Y	13	13 1		6
						14 9						
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	90 1	1192 2	Y	14			20
						15 9						
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	87 1	1166 2	Y	20	15 1	4 8	21
						22 9						
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76 1	1056 3	Y	14	30 1		5
						15 9						
02	1204 N	780	-0-	-424	-0-	55 1	715 3	Y	9			14
						10 9						

STEWART		WELL #:		3016	RRCID ->	243765	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4760 - 4812
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	42 1	154 3	N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47 1	153 3	N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	38 1	145 3	N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	42 1	156 3	N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47 1	158 3	N	-0-			-0-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	7 1	97 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 35		WELL #:		9X	RRCID ->	243769	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	5444 - 6680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	32 1	509 2	Y	3	3	1	1	
10	589 N	479	-0-	-110	-0-	27 1	450 2	Y	2	2	1	1	
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	15 1	243 2	Y	2	2	1	1	
12	558 N	367	-0-	-191	-0-	22 1	343 2	Y	2	1	1	2	
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31 1	526 3	Y	2	2	1	2	
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24 1	412 3	Y	-0-			2	

MAYER RANCH EE		WELL #:		2904	RRCID ->	243770	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6454 - 7846	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SHANNON 52		WELL #:		21	RRCID ->	243814	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482 - 7634	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	71 1	64 2	Y	-0-			-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-			-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24 1	105 2	Y	-0-			-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			-0-	
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	10 1	117 3	Y	-0-			-0-	
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		21S	RRCID ->	243817	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	4394 - 5060	
09	870 N	717	-0-	-153	-0-	717 3		N	-0-			-0-	
10	837 N	739	-0-	-98	-0-	739 3		N	-0-			-0-	
11	780 N	610	-0-	-170	-0-	610 3		N	-0-			-0-	
12	744 N	535	-0-	-209	-0-	535 3		N	-0-			-0-	
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	706 3		N	-0-			-0-	
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		12S	RRCID ->	243819	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4354 - 5964	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-	
*02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #:		3	RRCID ->	243858	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5290 - 6320	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30 1	466 3	N	-0-			-0-	
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31 1	489 3	N	-0-			-0-	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	29 1	457 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	30 1	474 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	338	-0-	-189	-0-	21 1	317 3	N	-0-			-0-	
02	448 N	55	-0-	-393	-0-	3 1	52 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY 142		WELL #:		24	RRCID ->	243860	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5170 - 6574
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	116 1	9	1684 2	Y	9	1	9
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	119 1	11	1734 2	Y	11	1	9
11	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	99 1	8	1432 2	Y	11	1	6
12	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	104 1	10	1554 2	Y	8	1	8
01	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	110 1	12	1689 3	Y	12	1	8
*02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	97 1	11	1476 3	Y	12	1	7

MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #:		2	RRCID ->	243877	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6838 - 9400
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90 1	-0-	1575 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243907	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 - 8678
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	49 1	5	715 2	Y	4	1	1 8 4
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53 1	5	775 2	Y	5	1	4
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	37 1	3	541 2	Y	5	1	2
12	806 N	1	-0-	-805	-0-	1 2	-0-		Y	2	1	-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77 1	7	1182 3	Y	2	1	5
*02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	5	689 3	Y	7	1	3

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2905	RRCID ->	243909	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 - 7992
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	64 1	2	990 3	N	2	8	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	65 1	-0-	981 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	357	-0-	-753	-0-	23 1	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	1 1	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	800	-0-	-254	-0-	46 1	-0-	754 3	N	-0-		-0-
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8 3	-0-		N	-0-		-0-

MAYER RANCH N 13		WELL #:		3	RRCID ->	243947	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 - 7950
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-	989 3	N	-0-		-0-
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	68 1	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	65 1	-0-	936 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	966	-0-	-88	-0-	58 1	-0-	908 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	59 1	-0-	970 3	N	-0-		-0-
02	924 N	902	-0-	-22	-0-	53 1	-0-	849 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WHITEHEAD 6		WELL #:		7	RRCID ->	243950	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6928 - 8970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	Y	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	802	-0-	-66	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	-0-
01	1178 X	703	-0-	-475	-0-	39	1	664	2	Y	-0-	-0-
02	1064 X	561	-0-	-503	-0-	32	1	529	2	Y	-0-	-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243953	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118
09	1530 N	1369	-0-	-161	-0-	75	1	1294	2	Y	-0-	-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	69	1	1158	2	Y	-0-	-0-
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243972	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845
09	840 N	697	-0-	-143	-0-	39	1	658	3	N	-0-	-0-
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	35	1	573	3	N	-0-	-0-
11	690 N	619	-0-	-71	-0-	34	1	585	3	N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	N	-0-	-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	26	1	480	3	N	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #:		2	RRCID ->	243975	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6712 - 8862
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	38	1	658	2	Y	-0-	-0-
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	36	1	622	2	Y	-0-	-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	36	1	620	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	35	1	587	2	Y	-0-	-0-
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	35	1	574	2	Y	-0-	-0-

SIMMONS 71		WELL #:		11	RRCID ->	243978	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	64	1	864	2	Y	-0-	1
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	78	1	838	2	Y	2	1
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	834	2	Y	1	2
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	842	2	Y	2	1
01	930 N	895	-0-	-35	-0-	73	1	820	3	Y	2	1
02	868 N	801	-0-	-67	-0-	64	1	736	3	Y	1	1

BEASLEY RANCH A		WELL #:		7303	RRCID ->	243982	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7502 - 9108
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	-0-	-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	2	N	-0-	-0-
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	29	1	327	2	N	-0-	-0-
01	465 N	350	-0-	-115	-0-	29	1	321	2	N	-0-	-0-
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	24	1	281	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

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

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

09	210 N	174	-0-	-36	-0-	86	1	88	3	N	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	87	1	121	3	N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	3	N	-0-	-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	102	1	588	3	N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	98	1	417	3	N	-0-	-0-
02	672 N	448	-0-	-224	-0-	89	1	359	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	5	4	1	5
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	59	1	855	2	Y	4	5	1	4
11	930 N	638	-0-	-292	-0-	41	1	593	2	Y	4	6	1	2
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	7	4	1	5
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	56	1	856	3	Y	6	7	1	4
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	750	3	Y	6	6	1	4

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

09	840 N	752	-0-	-88	-0-	72	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	112	1	777	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	87	1	734	2	Y	4			4
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	102	1	847	3	Y	1			5
02	784 N	703	-0-	-81	-0-	74	1	628	3	Y	1	5	1	1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

09	990 N	892	-0-	-98	-0-	85	1	807	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	126	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	117	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	4			5
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	109	1	907	3	Y	1			6
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	835	3	Y	1	6	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRIS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244184	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6620 - 9216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	84 2	Y	-0-				-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 2	Y	-0-				-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	1 1	20 2	Y	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	244188	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6464 - 7961	
09	510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		Y	-0-				13
10	527 N	374	-0-	-153	-0-	374 2		Y	-0-				13
11	450 N	318	-0-	-132	-0-	318 2		Y	-0-				13
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		Y	-0-				13
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		Y	-0-				13
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3		Y	-0-				13

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	244194	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6944 - 8695	
09	960 N	932	-0-	-28	-0-	51 1	881 2	Y	-0-				-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	53 1	900 2	Y	-0-				-0-
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	49 1	848 2	Y	-0-				-0-
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	50 1	883 2	Y	-0-				-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	Y	-0-				-0-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	48 1	789 2	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244197	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6870 - 8882	
09	870 N	854	-0-	-16	-0-	47 1	807 2	Y	-0-				-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	48 1	828 2	Y	-0-				-0-
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	44 1	767 2	Y	-0-				-0-
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	46 1	812 2	Y	-0-				-0-
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	48 1	808 2	Y	-0-				-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	716 2	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244205	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7058 - 8940	
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	22 1	376 2	Y	-0-				-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	23 1	386 2	Y	-0-				-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	21 1	361 2	Y	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22 1	383 2	Y	-0-				-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	22 1	372 2	Y	-0-				-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	20 1	330 2	Y	-0-				-0-

JONES RANCH		WELL #:		1868	RRCID ->	244217	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	6450 - 7900	
09	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881 2		Y	-0-				17
10	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884 2		Y	-0-				17
11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	855 2		Y	-0-				17
12	899 N	840	-0-	-59	-0-	840 2		Y	-0-				17
01	899 N	722	-0-	-177	-0-	722 3		Y	-0-				17
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742 3		Y	-0-				17

MAYER RANCH G		WELL #:		703	RRCID ->	244222	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	6712 - 8198	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 3	N	-0-				-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 3	N	-0-				-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 3	N	-0-				-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	9 1	143 3	N	-0-				-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	656	-0-	-4	-0-		52 1	604 2	N	-0-			-0-
10	682 N	669	-0-	-13	-0-		54 1	615 2	N	-0-			-0-
11	660 N	635	-0-	-25	-0-		49 1	586 2	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63	-0-		50 1	569 2	N	-0-			-0-
01	651 N	637	-0-	-14	-0-		53 1	584 2	N	-0-			-0-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-		45 1	523 2	N	-0-			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

09	2850 X	2454	-0-	-396	-0-		196 1	2258 2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2267	-0-	-678	-0-		183 1	2084 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	1744	-0-	-956	-0-		134 1	1610 2	N	-0-			-0-
12	2542 X	1646	-0-	-896	-0-		134 1	1512 2	N	-0-			-0-
01	2542 X	2286	-0-	-256	-0-		191 1	2095 2	N	-0-			-0-
02	2296 X	1702	-0-	-594	-0-		134 1	1568 2	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

09	1140 N	972	-0-	-168	-0-		59 1	907 2	Y	5	5 1	2 8	2
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		61 1	978 2	Y	5	4 1		3
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-		56 1	925 2	Y	5	5 1	1 8	2
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		60 1	999 2	Y	9	5 1	3 8	3
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-		55 1	927 2	Y	4	5 1		2
02	924 N	662	-0-	-262	-0-		36 1	619 2	Y	6	3 8		5

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

09	900 N	860	-0-	-40	-0-		38 1	816 2	Y	5	6 1		5
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-		40 1	855 2	Y	7	7 1		5
11	870 N	843	-0-	-27	-0-		38 1	798 2	Y	6	7 1		4
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-		41 1	851 2	Y	6	4 1		6
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-		42 1	866 3	Y	3	3 1		6
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-		37 1	759 3	Y	2	2 1		6

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

09	1470 N	1460	-0-	-10	-0-		101 1	1359 2	Y	-0-			2
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		131 1	1404 2	Y	3	3 1		2
11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-		128 1	1338 2	Y	1			3
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-		124 1	1382 2	Y	3	3 1		3
01	1550 N	1503	-0-	-47	-0-		123 1	1377 3	Y	3	3 1		3
02	1372 N	1312	-0-	-60	-0-		105 1	1205 3	Y	2	3 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244262	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5682 - 8454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1350 N	351	-0-	-999	-0-		21	1	330	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	386	-0-	-916	-0-		23	1	363	3	N	-0-		-0-
11	540 N	201	-0-	-339	-0-		12	1	189	3	N	-0-		-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-		18	1	291	3	N	-0-		-0-
01	372 N	226	-0-	-146	-0-		14	1	212	3	N	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		13	1	190	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		19	RRCID ->	244277	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6258 - 8532		
09	1260 N	954	-0-	-306	-0-		68	1	886	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1024	-0-	-123	-0-		69	1	955	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-		62	1	930	3	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		72	1	990	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-		65	1	942	2	N	-0-		-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-		64	1	867	2	N	-0-		-0-

RYAN		WELL #:		2206	RRCID ->	244296	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7450 - 8334		
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-		37	1	803	2	Y	17	15	11
							19	9						
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-		39	1	835	2	Y	17	17	11
							19	9						
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-		38	1	789	2	Y	20	23	8
							22	9						
12	899 N	803	-0-	-96	-0-		36	1	745	2	Y	20	17	11
							22	9						
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-		42	1	857	3	Y	21	23	9
							23	9						
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-		38	1	785	3	Y	18	13	14
							20	9						

POWELL 23		WELL #:		11	RRCID ->	244298	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7998 - 8352		
09	690 N	650	-0-	-40	-0-		28	1	608	2	Y	13	13	8
							14	9						
10	682 N	634	-0-	-48	-0-		28	1	592	2	Y	13	13	8
							14	9						
11	660 N	651	-0-	-9	-0-		29	1	605	2	Y	15	17	6
							17	9						
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-		31	1	650	2	Y	18	14	10
							20	9						
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		32	1	659	3	Y	15	18	7
							17	9						
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-		29	1	600	3	Y	14	10	11
							15	9						

PFLUGER 85		WELL #:		10	RRCID ->	244303	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3752 - 4434		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
VALLIANT LR		WELL #:		307	RRCID ->	244342	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6312 - 8342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	45	1	595	3	N	-0-	-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	44	1	606	3	N	-0-	-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	40	1	606	3	N	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	3	N	-0-	-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-	-0-
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	41	1	555	2	N	-0-	-0-

MAYER RANCH NNN 152		WELL #:		2	RRCID ->	244346	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6568 - 7044
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	5	1	126	3	N	-0-	-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		604	RRCID ->	244347	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	6716 - 7806
09	480 N	406	-0-	-74	-0-	23	1	383	3	N	-0-	-0-
10	589 N	500	-0-	-89	-0-	29	1	471	3	N	-0-	-0-
11	570 N	213	-0-	-357	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-
12	434 N	193	-0-	-241	-0-	11	1	178	3	N	-0-	-0-
						4	9					
01	496 N	328	-0-	-168	-0-	17	1	311	3	N	-0-	-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		22	RRCID ->	244368	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5684 - 8514
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	36	1	565	3	N	-0-	-0-
10	651 N	596	-0-	-55	-0-	36	1	560	3	N	-0-	-0-
11	600 N	251	-0-	-349	-0-	15	1	235	3	N	-0-	-0-
						1	9					
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	36	1	562	3	N	-0-	-0-
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	32	1	489	3	N	-0-	-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #:		13	RRCID ->	244370	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	5128 - 6537
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GENINI 39		WELL #:		22	RRCID ->	244417	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5528 - 8496
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	53	1	502	2	Y	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	2	Y	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	62	1	522	2	Y	-0-	-0-
						3	9					3
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	58	1	481	3	Y	-0-	4
						1	9					
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	78	1	666	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3270 X	1644	-0-	-1626	-0-	90 1	1554 2	N	-0-			-0-
10		3379 X	298	-0-	-3081	-0-	16 1	282 2	N	-0-			-0-
11		2640 X	1874	-0-	-766	-0-	102 1	1772 2	N	-0-			-0-
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	196 1	3448 2	N	-0-			-0-
01		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	157 1	2645 2	N	-0-			-0-
02		1736 X	1705	-0-	-31	-0-	98 1	1607 2	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318													
09		720 N	717	-0-	-3	-0-	43 1	674 3	N	-0-			-0-
10		775 N	723	-0-	-52	-0-	44 1	679 3	N	-0-			-0-
11		750 N	680	-0-	-70	-0-	41 1	639 3	N	-0-			-0-
12		744 N	676	-0-	-68	-0-	40 1	636 3	N	-0-			-0-
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	41 1	624 3	N	-0-			-0-
02		644 N	595	-0-	-49	-0-	37 1	558 3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954													
09		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666													
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	1 1		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	201 2	Y	-0-			-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	Y	1	1 1		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 9						-0-
02		196 N	6	-0-	-190	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
							1 1	5 3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822													
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	37 1	501 2	Y	-0-			1
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	48 1	512 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
11		570 N	510	-0-	-60	-0-	44 1	466 2	Y	-0-			1
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	48 1	538 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	46 1	517 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
*02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	39 1	452 3	Y	1	1 1		1
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 63		WELL #:		8	RRCID ->	245227	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4594 - 5594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	93 1	965 2	Y	4	4 1	1 8	2	
						4 9							
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	98 1	963 2	Y	2			4	
						2 9							
11	1140 N	993	-0-	-147	-0-	89 1	902 2	Y	2	4 1		2	
						2 9							
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	104 1	977 2	Y	4	4 1	1 8	1	
						4 9							
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	109 1	1006 3	Y	3			4	
						3 9							
02	924 N	878	-0-	-46	-0-	87 1	790 3	Y	1	4 1		1	
						1 9							

WARD 114		WELL #:		23	RRCID ->	245229	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5538 - 7650	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SIMMONS 72		WELL #:		18	RRCID ->	245235	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6354 - 7733	
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	29 1	388 2	Y	1			1	
						1 9							
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	35 1	379 2	Y	-0-	1 1		-0-	
11	480 N	401	-0-	-79	-0-	35 1	365 2	Y	1			1	
						1 9							
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	50 1	559 2	Y	1	1 1		1	
						1 9							
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	32 1	360 3	Y	1	1 1		1	
						1 9							
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	357 3	Y	1	1 1		1	
						1 9							

SIMMONS 71		WELL #:		15	RRCID ->	245238	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6398 - 7897	
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	68 1	911 2	Y	-0-			1	
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	84 1	900 2	Y	2	2 1		1	
						2 9							
11	1050 N	889	-0-	-161	-0-	77 1	811 2	Y	1			2	
						1 9							
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	75 1	842 2	Y	2	2 1		2	
						2 9							
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	73 1	825 3	Y	2	2 1		2	
						2 9							
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	63 1	724 3	Y	1	2 1		1	
						1 9							

STEWART		WELL #:		3012	RRCID ->	245625	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	5519	PERF.	2857 - 4730	
09	600 N	350	-0-	-250	-0-	167 1	183 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	436	-0-	-91	-0-	164 1	272 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	140 1	220 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	78 1	185 3	N	-0-			-0-	
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	27 1	184 3	N	-0-			-0-	
02	336 N	149	-0-	-187	-0-	4 1	145 3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	57	1	962	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	63	1	1025	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	75	1	979	3	N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-		-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	3	N	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

09	780 N	737	-0-	-43	-0-	32	1	702	2	Y	3	5 1	-0-
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	32	1	714	2	Y	4	4 1	-0-
11	750 N	603	-0-	-147	-0-	26	1	571	2	Y	5	2 1 1 8	2
12	775 N	322	-0-	-453	-0-	14	1	306	2	Y	2	3 1	1
01	744 N	318	-0-	-426	-0-	15	1	302	3	Y	1	1 1	1
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	21	1	405	3	Y	2	1 1	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

09	570 N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	3	N	-0-		-0-
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-

KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	3	4 1	1
10	930 N	872	-0-	-58	-0-	95	1	771	2	Y	5	4 1	2
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	92	1	744	2	Y	5	4 1	3
12	899 N	708	-0-	-191	-0-	81	1	624	2	Y	3	3 1	3
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	95	1	779	3	Y	3	3 1	3
02	784 N	743	-0-	-41	-0-	82	1	661	3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		57	RRCID ->	245823	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	6510 - 7952		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	3	N	-0-	-0-	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #:		2	RRCID ->	245869	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 8896		
09	1290 N	1043	-0-	-247	-0-	-0-	57	1	986	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	-0-	58	1	986	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	-0-	52	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	997	-0-	-88	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1132	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		6	RRCID ->	245971	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	6690 - 8064		
09	990 N	932	-0-	-58	-0-	-0-	52	1	880	3	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	-0-	52	1	862	3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	659	-0-	-271	-0-	-0-	36	1	623	3	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	-0-	46	1	763	3	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	802	-0-	-97	-0-	-0-	42	1	760	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	711	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #:		14	RRCID ->	245979	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6444 - 7790		
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-	-0-	1
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-	-0-	1
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-	-0-	1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-	-0-	1
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		13	RRCID ->	246019	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	7288 - 8516		
09	3000 N	4015	-0-	1015	1386	-0-	156	1	3859	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3654	-0-	554	1940	-0-	143	1	3511	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5218 X	3278	-0-	-1940	-0-	-0-	142	1	3136	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3066	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4154 X	3218	-0-	-936	-0-	-0-	119	1	3099	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3752 X	2900	-0-	-852	-0-	-0-	118	1	2782	3	N	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #:		3	RRCID ->	246230	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6890 - 9386		
09	750 N	350	-0-	-400	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	322	-0-	-329	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-	-0-	-0-

SIMMONS 71		WELL #:		17	RRCID ->	246305	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6384 - 7956		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5 8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH SWD		WELL #:		115	RRCID ->	246521	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6625 -	8200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	246733	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6870 -	8920
09	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	73	1	1263	2	Y	-0-	-0-
10	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-	-0-
11	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-	-0-
12	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-	-0-
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-	-0-
02	1120	N	1020	-0-	-100	-0-	59	1	961	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		5	RRCID ->	246741	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6906 -	8808
09	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-	-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	48	1	814	2	Y	-0-	-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	44	1	769	2	Y	-0-	-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	-0-	-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	818	2	Y	-0-	-0-
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		27	RRCID ->	246744	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	6230 -	8224
09	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	122	1	1790	2	Y	-0-	4
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	2	5 1
							2	9					
11	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	115	1	1725	2	Y	4	5
							4	9					
12	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	114	1	1737	2	Y	2	5 1
							2	9					2
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	102	1	1698	3	Y	3	4 1
							3	9					1
02	1708	N	1348	-0-	-360	-0-	71	1	1274	3	Y	3	4
							3	9					

MAYFIELD 46		WELL #:		28	RRCID ->	246746	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	6164 -	8360
09	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	94	1	1381	2	Y	-0-	3
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	100	1	1402	2	Y	2	4 1
							2	9					1
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	2	Y	3	4
							3	9					
12	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	93	1	1420	2	Y	2	4 1
							2	9					2
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	82	1	1370	3	Y	2	3 1
							2	9					1
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	3	Y	3	4
							3	9					

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
MAYFIELD 46		WELL #: 29		RRCID -> 246752		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-		2
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
11	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	66	1	991	2	Y	3		3
						3	9						
12	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	67	1	1019	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
01	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	58	1	974	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	51	1	918	3	Y	2		3
						2	9						

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID -> 247086		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	857	-0-	-403	-0-	44	1	812	2	N	1		3
						1	9						
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-	2 1	1
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1033	2	N	1		2
						1	9						
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	N	1		3
						1	9						
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	70	1	1144	2	N	-0-	2 1	1
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1026	2	N	1		2
						1	9						

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID -> 247088		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	2	N	-0-		1
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	30	1	528	2	N	1	1 1	1
						1	9						
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	29	1	505	2	N	-0-		1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	499	2	N	-0-		1
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	31	1	500	2	N	1	1 1	1
						1	9						
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	28	1	447	2	N	-0-		1

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID -> 247123		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	119	1	639	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	122	1	649	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	126	1	709	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	127	1	693	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	756 N	742	-0-	-14	-0-	116	1	623	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID -> 247124		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD 127		WELL #:		13	RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	7 1	122 3	N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 3	N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	6 1	98 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		25S	RRCID ->	247128	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	4756	PERF.	2882 - 3316	
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	6 1	236 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	6 1	241 3	Y	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	6 1	223 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	6 1	232 3	Y	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 3	Y	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	6 1	218 3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		1622	RRCID ->	247132	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	5500 - 7504	
09		840 N	696	-0-	-144	-0-	67 1	629 2	Y	-0-			-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	113 1	785 2	Y	-0-			-0-
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	96 1	721 2	Y	-0-			-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	83 1	707 2	Y	4			4
							4 9						
01		899 N	827	-0-	-72	-0-	89 1	737 3	Y	1			5
							1 9						
02		756 N	702	-0-	-54	-0-	74 1	628 3	Y	-0-	4 1		1

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247153	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	5722 - 8776	
09		1590 N	1419	-0-	-171	-0-	85 1	1334 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1212	-0-	-679	-0-	73 1	1139 3	N	-0-			-0-
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	80 1	1242 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	81 1	1288 3	N	-0-			-0-
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	92 1	1386 3	N	-0-			-0-
*02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85 1	1267 3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #:		113	RRCID ->	247155	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7474 - 8214	
09		960 N	903	-0-	-57	-0-	35 1	868 3	N	-0-			-0-
10		961 N	903	-0-	-58	-0-	35 1	868 3	N	-0-			-0-
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	37 1	815 3	N	-0-			-0-
12		930 N	861	-0-	-69	-0-	40 1	821 3	N	-0-			-0-
01		899 N	886	-0-	-13	-0-	33 1	853 3	N	-0-			-0-
02		784 N	673	-0-	-111	-0-	27 1	646 3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #:		14	RRCID ->	247177	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	5571 - 7525	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	27 1	462 3	N	-0-			-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	31 1	503 3	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	452 3	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	34 1	471 3	N	-0-			-0-
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	31 1	477 3	N	-0-			-0-
02		448 N	421	-0-	-27	-0-	20 1	401 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 171		WELL #:		19	RRCID ->	247189	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	5416 - 8152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	161	1	527	3	N	-0-	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	165	1	516	3	N	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	166	1	592	3	N	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	N	-0-	-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	171	1	582	3	N	-0-	-0-
02	700 N	684	-0-	-16	-0-	155	1	529	3	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		204	RRCID ->	247228	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5491 - 6512
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1276S	RRCID ->	247430	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	5744 - 5809
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3		Y	-0-		-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		Y	-0-		-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	3		Y	-0-		-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3		Y	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		310	RRCID ->	247440	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	2892 - 4756
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	191	1	869	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	186	1	878	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	946	-0-	-224	-0-	188	1	758	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	194	1	755	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	195	1	757	3	N	-0-	-0-
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	177	1	709	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		24	RRCID ->	247446	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6132 - 8214
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	1	1
						1	9					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	Y	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	10	1	183	3	Y	1	1
						1	9					

CANYON RANCH		WELL #:		1277S	RRCID ->	247449	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	6724	PERF.	4172 - 5804
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 115		WELL #:		29	RRCID ->	247451	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	4950 - 6368	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	103	1	768	2	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	Y	5	2 1	3
						6	9						
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	106	1	727	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	95	1	613	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

SIMMONS 72.5				WELL #:	4	RRCID ->	247452	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6288 - 7778
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	1		1
						1	9						
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	Y	-0-	1 1	-0-
						1	9						
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	26	1	268	2	Y	1		1
						1	9						
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

JONES RANCH 157				WELL #:	1	RRCID ->	247454	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6160 - 7200
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	119	2	233	9	Y	212	158 1	335
						1	9						
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	116	2	268	9	Y	244	334 1	245
						1	9						
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	93	2	255	9	Y	232	167 1	310
						1	9						
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	66	2	252	9	Y	229	339 1	200
						1	9						
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	62	3	265	9	Y	241	174 1	267
						3	9						
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	63	3	234	9	Y	213	166 1	314
						1	9						

CANYON RANCH 114				WELL #:	20S	RRCID ->	247455	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	4484 - 5104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KELLY 115				WELL #:	27	RRCID ->	247457	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	5882 - 6028
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	864	2	Y	5	7 1	-0-
						6	9						
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	110	1	873	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	5	2 1	3
						6	9						
12	1023 N	974	-0-	-49	-0-	111	1	857	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	113	1	864	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	103	1	767	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
EPPS, H. C. #39		WELL #:		9	RRCID ->	247459	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	4164 - 7064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	63 1	657 2	Y	2				4
							2 9							
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	78 1	759 2	Y	4	5	1		3
							4 9							
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	73 1	753 2	Y	3				6
							3 9							
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	84 1	798 2	Y	2	6	1		2
							2 9							
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	81 1	821 3	Y	3				5
							3 9							
*02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	73 1	765 3	Y	6	7	1	2 8	2
							7 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "U"				WELL #:	14	RRCID ->	247645	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6568 - 6936	
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	42 1	656 3	N	-0-				-0-
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	44 1	660 3	N	-0-				-0-
11		660 N	628	-0-	-32	-0-	41 1	587 3	N	-0-				-0-
12		682 N	662	-0-	-20	-0-	39 1	623 3	N	-0-				-0-
01		713 N	660	-0-	-53	-0-	38 1	622 3	N	-0-				-0-
*02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	35 1	555 3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 114				WELL #:	21S	RRCID ->	247647	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3582 - 5102	
09		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		Y	-0-				-0-
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-				-0-
11		540 N	382	-0-	-158	-0-	382 3		Y	-0-				-0-
12		465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3		Y	-0-				-0-
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3		Y	-0-				-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353 3		Y	-0-				-0-

CANYON RANCH				WELL #:	8219S	RRCID ->	247648	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	4166 - 5194	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEWART				WELL #:	105	RRCID ->	247707	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3004 - 3880	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 3	N	-0-				-0-
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HOLMAN		WELL #:		268	RRCID ->	247708	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	4140	-	6496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	279	1	1681	3	N	-0-			
10	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	295	1	1669	3	N	-0-			
11	2100 N	1673	-0-	-427	-0-	268	1	1405	3	N	-0-			
12	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	354	1	1348	3	N	-0-			
01	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	300	1	1412	3	N	-0-			
02	1568 N	1562	-0-	-6	-0-	245	1	1316	3	N	-0-	1	8	-0-
						1	9							

CANYON RANCH		WELL #:		9318S	RRCID ->	247709	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4482	-	5236
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-	-0-			
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-	-0-			
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-	-0-			
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	3		Y	-0-	-0-			
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		Y	-0-	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		13	RRCID ->	247711	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7438	-	7498
09	6120 X	5066	-0-	-1054	-0-	197	1	4858	3	N	10	10	8	-0-
						11	9							
10	6324 X	4973	-0-	-1351	-0-	195	1	4771	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							
11	6120 X	4595	-0-	-1525	-0-	198	1	4389	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
12	6231 X	4294	-0-	-1937	-0-	201	1	4085	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
01	5828 X	4387	-0-	-1441	-0-	163	1	4221	3	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	4732 X	4079	-0-	-653	-0-	165	1	3904	3	N	9	9	8	-0-
						10	9							

CANYON RANCH 126		WELL #:		19S	RRCID ->	247712	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	4516	-	6066
09	1080 N	806	-0-	-274	-0-	806	3		Y	-0-	-0-			
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-	-0-			
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-	-0-			
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-	-0-			
01	1116 N	964	-0-	-152	-0-	964	3		Y	-0-	-0-			
02	952 N	812	-0-	-140	-0-	812	3		Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		8220S	RRCID ->	247732	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608	-	5168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

CANYON RANCH		WELL #:		9319S	RRCID ->	247733	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	4304	-	5218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CAUTHORN 16		WELL #:		7	RRCID ->	247734	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	4730 - 6240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	54 1	556 2	556 2	Y	1	2 1		1
						1 9							
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	54 1	528 2	528 2	Y	1			2
						1 9							
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	45 1	454 2	454 2	Y	1	2 1		1
						1 9							
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	39 1	365 2	365 2	Y	2	2 1		1
						2 9							
01	589 N	386	-0-	-203	-0-	38 1	348 3	348 3	Y	-0-			1
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	45 1	406 3	406 3	Y	1	1 1		1
						1 9							

MAYER RANCH "BB"		WELL #:		2603	RRCID ->	247736	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6638 - 7782	
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 3	11 3	N	-0-		-0-	
						1 1	14 3	14 3	N	-0-		-0-	
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1 1	14 3	14 3	N	-0-		-0-	
						1 1	14 3	14 3	N	-0-		-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 3	60 3	N	-0-		-0-	
						1 1	60 3	60 3	N	-0-		-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	53 3	N	-0-		-0-	
						1 1	53 3	53 3	N	-0-		-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	51 3	N	-0-		-0-	
						1 1	51 3	51 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3 1	47 3	47 3	N	-0-		-0-	
						1 1	47 3	47 3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH 105		WELL #:		16S	RRCID ->	247801	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	4756 - 6414	
09	570 N	472	-0-	-98	-0-	472 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	380 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	
11	510 N	329	-0-	-181	-0-	329 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	
02	308 N	20	-0-	-288	-0-	20 3			N	-0-		-0-	
						3 3			N	-0-		-0-	

MAYER 20A		WELL #:		14	RRCID ->	247808	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	6430 - 8240	
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	24 1	447 2	447 2	N	-0-		1	
						1 1	447 2	447 2	N	-0-		1	
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	25 1	450 2	450 2	N	-0-	1 1	-0-	
						1 1	450 2	450 2	N	-0-	1 1	-0-	
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	24 1	430 2	430 2	N	1		1	
						1 9	430 2	430 2	N	1		1	
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	26 1	419 2	419 2	N	-0-		1	
						1 1	419 2	419 2	N	-0-		1	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	26 1	421 2	421 2	N	1	1 1	1	
						1 9	421 2	421 2	N	1	1 1	1	
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	372 2	372 2	N	-0-		1	
						1 9	372 2	372 2	N	-0-		1	

SIMMONS 72.5		WELL #:		5	RRCID ->	248158	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6246 - 8014	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61 1	822 2	822 2	Y	2	1 8		2
						2 9	822 2	822 2	Y	2	1 8		2
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	777 2	777 2	Y	1	2 1		1
						1 9	777 2	777 2	Y	1	2 1		1
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61 1	634 2	634 2	Y	1			2
						1 9	634 2	634 2	Y	1			2
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	84 1	937 2	937 2	Y	1	1 1		2
						1 9	937 2	937 2	Y	1	1 1		2
01	837 N	470	-0-	-367	-0-	38 1	431 3	431 3	Y	1	2 1		1
						1 9	431 3	431 3	Y	1	2 1		1
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	61 1	699 3	699 3	Y	2	1 1	1 8	1
						2 9	699 3	699 3	Y	2	1 1	1 8	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		32	RRCID ->	248478	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	5038 - 6406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	12	1	228	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	16	1	310	2	Y	3	3 1	1 8
						3	9						
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	286	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	14	1	275	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

MAYER, EDWIN S. JR.				WELL #:	30	RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6720 - 7084
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107				WELL #:	10E	RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	4328 - 5546
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-

BLOODWORTH 140				WELL #:	9	RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6204 - 8010
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	2	1 8	1
						2	9						
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	56	1	854	2	Y	2		2
						2	9						
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	57	1	903	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	992 N	936	-0-	-56	-0-	54	1	881	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	853	3	Y	1		1
						1	9						

STEWART				WELL #:	3014	RRCID ->	248510	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	2886 - 4718
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
CANYON RANCH		WELL #:		9320S	RRCID ->	248512	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	4600 - 5220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	750 N	367	-0-	-383	-0-		62	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	658	-0-	-86	-0-		87	1	571	3	Y	-0-			-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-		84	1	643	3	Y	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		84	1	625	3	Y	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-		87	1	648	3	Y	-0-			-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		79	1	625	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		18E	RRCID ->	248533	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4084 - 6366			
09	1200 X	267	-0-	-933	-0-		267	3			Y	-0-			-0-
10	1178 X	193	-0-	-985	-0-		193	3			Y	-0-			-0-
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-		621	3			Y	-0-			-0-
12	279 X	137	-0-	-142	-0-		137	3			Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	85	-0-	-503	-0-		85	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		17E	RRCID ->	248535	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4178 - 6434			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2805	RRCID ->	248538	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6478 - 7782			
09	600 N	496	-0-	-104	-0-		28	1	468	3	N	-0-			-0-
10	589 N	511	-0-	-78	-0-		29	1	482	3	N	-0-			-0-
11	540 N	372	-0-	-168	-0-		20	1	352	3	N	-0-			-0-
12	527 N	373	-0-	-154	-0-		21	1	352	3	N	-0-			-0-
01	496 N	420	-0-	-76	-0-		22	1	398	3	N	-0-			-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-		21	1	394	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #:		21S	RRCID ->	248886	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	4352 - 5034			
09	810 N	759	-0-	-51	-0-		759	3			Y	-0-			-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-		784	3			Y	-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30	-0-		750	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-		728	3			Y	-0-			-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-		739	3			Y	-0-			-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-		653	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		102	RRCID ->	248887	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2280 - 4818			
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-		169	1	2068	2	N	-0-			-0-
10	2325 N	2283	-0-	-42	-0-		181	1	2102	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2243	-0-	-7	-0-		179	1	2064	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-		165	1	2116	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2245	-0-	-49	-0-		165	1	2080	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1990	-0-	-110	-0-		146	1	1844	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			1
10	341 N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	14	1	212	2	Y	1			1
						1	9							
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	Y	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	9	1	153	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-			-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	21	1	312	3	N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	19	1	265	3	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-			-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	233	1	4039	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	242	1	4152	2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	222	1	3871	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	4269	-0-	-319	-0-	229	1	4040	2	Y	-0-			-0-
01	4495 X	3914	-0-	-581	-0-	219	1	3695	2	Y	-0-			-0-
*02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	233	1	3833	2	Y	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

09	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-			-0-
01	1364 X	850	-0-	-514	-0-	850	3			N	-0-			-0-
*02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1351	3	6	9	N	5	5	8	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	690 N	623	-0-	-67	-0-	92	1	524	2	Y	6	4	1	3	8	-0-
10	682 N	566	-0-	-116	-0-	7	9	471	2	Y	3	3	1			-0-
11	600 N	514	-0-	-86	-0-	3	9	425	2	Y	2	1	1			1
12	651 N	326	-0-	-325	-0-	2	9	242	2	Y	2	2	1			1
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	82	1	235	3	Y	1	1	1			1
02	476 N	278	-0-	-198	-0-	1	9	203	3	Y	1	1	1			1
						74	1									
						1	9									

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

09	360 N	294	-0-	-66	-0-	20	1	273	2	Y	1					1
10	372 N	93	-0-	-279	-0-	1	9	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	390 N	55	-0-	-335	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	5	1	374	2	Y	1					1
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	1	1	1			1
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
						31	1									
						1	9									

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

09	82 N	39	-0-	-43	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HOLMAN		WELL #:		266	RRCID ->	249318	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	4662 - 6630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1770 N	1763	-0-	-7	-0-	251 1	1512 3	N	-0-		-0-
10		1891 N	1775	-0-	-116	-0-	267 1	1508 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	265 1	1391 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	349 1	1331 3	N	-0-		-0-
01		1767 N	1661	-0-	-106	-0-	291 1	1370 3	N	-0-		-0-
02		1540 N	1450	-0-	-90	-0-	228 1	1222 3	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. #38		WELL #:		10	RRCID ->	249441	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	4520 - 6416
09		1050 N	1008	-0-	-42	-0-	88 1	917 2	Y	3		6
							3 9					
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	93 1	901 2	Y	4	7 1	3
							4 9					
11		1020 N	959	-0-	-61	-0-	85 1	870 2	Y	4		7
							4 9					
12		1054 N	976	-0-	-78	-0-	93 1	881 2	Y	2	7 1	2
							2 9					
01		992 N	989	-0-	-3	-0-	89 1	897 3	Y	3		5
							3 9					
*02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	80 1	837 3	Y	5	8 1	2
							6 9					

CAUTHORN 16		WELL #:		6	RRCID ->	249449	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4312 - 6702
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	101 1	333 2	Y	3	2 1	1 8 1
							3 9					
10		364 N	364	-0-	-0-	-0-	98 1	265 2	Y	1		2
							1 9					
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	97 1	293 2	Y	-0-	1 1	1
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	100 1	273 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		372 N	205	-0-	-167	-0-	84 1	120 3	Y	1		1
							1 9					
02		364 N	175	-0-	-189	-0-	75 1	100 3	Y	-0-	1 1	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2164S	RRCID ->	249450	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	4260 - 4938
09		750 N	596	-0-	-154	-0-	596 3		Y	-0-		-0-
10		682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3		Y	-0-		-0-
11		690 N	667	-0-	-23	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
02		616 N	607	-0-	-9	-0-	607 3		Y	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		5	RRCID ->	249462	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6332 - 7694
09		2130 N	2085	-0-	-45	-0-	145 1	1939 2	Y	1		3
							1 9					
10		2232 N	2214	-0-	-18	-0-	188 1	2023 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
11		2130 N	2072	-0-	-58	-0-	180 1	1889 2	Y	3		5
							3 9					
12		2170 N	2100	-0-	-70	-0-	172 1	1925 2	Y	3	4 1	4
							3 9					
01		2201 X	2082	-0-	-119	-0-	170 1	1908 3	Y	4	4 1	4
							4 9					
02		1988 X	1872	-0-	-116	-0-	149 1	1717 3	Y	5	5 1	1 8 3
							6 9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 126		WELL #:		20S	RRCID ->	249479	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4608 - 5078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-		-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		8318S	RRCID ->	249482	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4698 - 5236
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	N		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N		-0-

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	249602	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	2264 - 4003
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		3	RRCID ->	249749	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8982 - 9096
09	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	84	1	950	2	Y		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	98	1	1137	2	Y		-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	Y		-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1224	2	Y		-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	3	Y		-0-
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	73	1	986	3	Y		-0-

RAY, MAY M. MRS.		WELL #:		4	RRCID ->	249761	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8370 - 9164
09	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	100	1	1134	2	Y		-0-
10	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	97	1	1123	2	Y		-0-
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	94	1	1046	2	Y		-0-
12	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	100	1	1128	2	Y		-0-
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	3	Y		-0-
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	78	1	1043	3	Y		-0-

CAUTHORN 17		WELL #:		4	RRCID ->	249790	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	4714 - 6375
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1180	2	Y	2	4 1 2
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	119	1	1170	2	Y	3	5
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	111	1	1117	2	Y	2	4 1 3
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	121	1	1130	2	Y	3	4 1 2
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	124	1	1143	3	Y	2	4
02	1148 N	1120	-0-	-28	-0-	111	1	1006	3	Y	3	5 1 1 8 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY 58		WELL #:		8	RRCID ->	249795	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4728 - 5723	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-		73	1	998	3	N	-0-	-0-
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-		72	1	1030	3	N	-0-	-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		67	1	987	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-		75	1	1004	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	261	-0-	-855	-0-		19	1	240	3	N	2	2 8 -0-
							2	9					
02	980 N	917	-0-	-63	-0-		68	1	849	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #:		147	RRCID ->	249797	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5162 - 5922	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-	-0-
10	868 N	839	-0-	-29	-0-		839	2			N	-0-	-0-
11	840 N	811	-0-	-29	-0-		811	2			N	-0-	-0-
12	868 N	835	-0-	-33	-0-		835	2			N	-0-	-0-
01	837 N	782	-0-	-55	-0-		782	3			N	-0-	-0-
02	756 N	729	-0-	-27	-0-		729	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		2073S	RRCID ->	249799	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6236	PERF.	4304 - 5020	
09	990 N	959	-0-	-31	-0-		959	3			Y	-0-	-0-
10	1116 N	973	-0-	-143	-0-		973	3			Y	-0-	-0-
11	990 N	931	-0-	-59	-0-		931	3			Y	-0-	-0-
12	992 N	691	-0-	-301	-0-		691	3			Y	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	3			Y	-0-	-0-
02	868 N	867	-0-	-1	-0-		867	3			Y	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		803	RRCID ->	249840	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	2028 - 3934	
09	960 N	910	-0-	-50	-0-		69	1	841	2	N	-0-	-0-
10	992 N	917	-0-	-75	-0-		73	1	844	2	N	-0-	-0-
11	930 N	863	-0-	-67	-0-		69	1	794	2	N	-0-	-0-
12	930 N	870	-0-	-60	-0-		63	1	807	2	N	-0-	-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-		63	1	787	3	N	-0-	-0-
02	812 N	722	-0-	-90	-0-		53	1	669	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		102	RRCID ->	249902	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	6428 - 7898	
09	870 N	38	-0-	-832	-0-		2	1	36	3	N	-0-	-0-
10	713 N	6	-0-	-707	-0-		6	3			N	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		10	1	216	3	N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-		23	1	496	3	N	2	2 8 -0-
							2	9					
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-		16	1	386	3	N	-0-	-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		22	1	540	3	N	-0-	-0-

WARD 114		WELL #:		26X	RRCID ->	249904	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5398 - 7796	
09	1860 N	1771	-0-	-89	-0-		85	1	1686	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1888	-0-	-3	-0-		90	1	1798	3	N	-0-	-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		90	1	1662	3	N	-0-	-0-
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-		92	1	1437	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1792	-0-	-99	-0-		97	1	1695	3	N	-0-	-0-
*02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		96	1	1621	3	N	1	1 8 -0-
							1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-		-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-		-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-		-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3	N	-0-		-0-
01	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	440	3	N	-0-		-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	45	1	997 3	N	-0-	-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044 3	N	-0-	-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952 3	N	-0-	-0-
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	47	1	1032 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	42	1	1001 3	N	-0-	-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923 3	N	-0-	-0-

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

09	120 N	107	-0-	-13	-0-	7	1	100 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	109 2	Y	1	-0-
						1	9				
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	112 2	Y	1	-0-
						1	9				
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92 2	Y	-0-	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	5	1	85 2	Y	1	1
						1	9				

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	110	1	203 2	Y	1	2
						1	9				
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	112	1	184 2	Y	1	1
						1	9				
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	113	1	235 2	Y	1	2
						1	9				
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	116	1	221 2	Y	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	115	1	217 3	Y	1	1
						1	9				
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	102	1	193 3	Y	1	-0-
						1	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
EPPS, H. C. #39		WELL #:		14	RRCID ->	250523	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6749	PERF. 4468 -	6490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	580	-0-	-290	-0-	51	1	528	2	Y	1		3
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	Y	3	4 1	2
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	61	1	622	2	Y	3		5
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	776	2	Y	2	5 1	2
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	747	3	Y	3		5
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	2	6 1	1

POWELL 4		WELL #:		2	RRCID ->	250525	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7368 -	7414	
09	600 N	531	-0-	-69	-0-	23	1	505	2	Y	3	4 1	3
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	16	1	346	2	Y	3	4 1	2
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	18	1	376	2	Y	3	3 1	2
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	18	1	374	2	Y	2	2 1	2
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	1	1 1	2
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	1	1 1	2

PFLUGER 85		WELL #:		21	RRCID ->	250527	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 4227 -	4460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 114		WELL #:		19S	RRCID ->	250529	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4342 -	4852	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9321S	RRCID ->	250531	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5629	PERF. 4556 -	5178	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-		-0-
12	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-		-0-
01	651 N	18	-0-	-633	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842		WELL #: 2704		RRCID -> 250533	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 6520	- 7732	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	218 1	830 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	223 1	807 3	N	2	2 8	-0-
						2 9					
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	224 1	967 3	N	4	4 8	-0-
						4 9					
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	217 1	715 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
01	1023 N	983	-0-	-40	-0-	216 1	767 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	699	-0-	-421	-0-	185 1	514 3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 82		RRCID -> 250540		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250543		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004		
09	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	83 1	1394 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	84 1	1365 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	104 1	1366 3	N	-0-		-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	103 1	1437 3	N	-0-		-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	94 1	1465 3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	65 1	1284 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 12		RRCID -> 250585		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070		
09	6300 X	6025	-0-	-275	-0-	234 1	5791 3	N	-0-		-0-
10	6510 X	5471	-0-	-1039	-0-	215 1	5256 3	N	-0-		-0-
11	6300 X	3524	-0-	-2776	-0-	152 1	3372 3	N	-0-		-0-
12	6231 X	5670	-0-	-561	-0-	266 1	5404 3	N	-0-		-0-
01	6231 X	4688	-0-	-1543	-0-	174 1	4514 3	N	-0-		-0-
02	5628 X	3618	-0-	-2010	-0-	147 1	3471 3	N	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576		
09	750 N	523	-0-	-227	-0-	46 1	475 2	Y	2		3
						2 9					
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	90 1	877 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63 1	649 2	Y	3		6
						3 9					
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69 1	653 2	Y	1	6 1	1
						1 9					
01	961 X	699	-0-	-262	-0-	63 1	633 3	Y	3		4
						3 9					
02	868 X	634	-0-	-234	-0-	55 1	577 3	Y	2	5 1	1
						2 9					

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012		
09	900 N	814	-0-	-86	-0-	134 1	680 3	N	-0-		-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	139 1	706 3	N	-0-		-0-
11	840 N	789	-0-	-51	-0-	135 1	654 3	N	-0-		-0-
12	837 N	689	-0-	-148	-0-	135 1	554 3	N	-0-		-0-
01	837 N	759	-0-	-78	-0-	139 1	620 3	N	-0-		-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	121 1	642 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SHURLEY 123		WELL #:		29	RRCID ->	250692	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	5018 - 6424	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	24 1	3 9	456 2	Y	3	3 1		3
10	589 N	496	-0-	-93	-0-	25 1	3 9	468 2	Y	3	3 1		3
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	24 1	4 9	461 2	Y	4	3 1	2 8	2
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	6 9	482 2	Y	5	3 1	1 8	3
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25 1	3 9	502 3	Y	3	4 1		2
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	4 9	436 3	Y	4	4 1		2

SHURLEY 123		WELL #:		30	RRCID ->	250699	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	5034 - 6399	
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	30 1	3 9	565 2	Y	3	3 1		3
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	31 1	4 9	580 2	Y	4	4 1		3
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	27 1	6 9	511 2	Y	5	4 1	2 8	2
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43 1	10 9	861 2	Y	9	4 1	2 8	5
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	38 1	6 9	766 3	Y	5	6 1		4
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29 1	4 9	569 3	Y	4	5 1		3

CANYON RANCH		WELL #:		8317S	RRCID ->	250706	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	4717 - 5250	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	84 1	4 9	827 2	N	4	4 8		-0-
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	87 1		819 2	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90 1		843 2	N	-0-			-0-
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	87 1		772 2	N	3	3 8		-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	84 1		790 3	N	-0-			-0-
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	80 1		733 3	N	4	4 8		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		8	RRCID ->	250708	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6664 - 7738	
09	360 N	312	-0-	-48	-0-	130 1		182 3	N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	131 1		197 3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	135 1		269 3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	126 1		260 3	N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	134 1		265 3	N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	133 1		258 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #:		152	RRCID ->	250709	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5322 - 6068	
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			N	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			-0-
01	899 N	673	-0-	-226	-0-	673 3			N	-0-			-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
COLLIER, SHURLEY		WELL #:		20	RRCID ->	250728	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5044 - 5992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48	-0-	120	3		N	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #:		21	RRCID ->	250730	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5052 - 5874	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2		N	-0-			-0-
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-			-0-
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02	448 N	329	-0-	-119	-0-	329	3		N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		22	RRCID ->	250734	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	5582 - 6544	
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	N	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	29	1	533	3	N	-0-		-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	3	N	-0-		-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	27	1	511	3	N	-0-		-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	25	1	442	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #:		26	RRCID ->	250815	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5466 - 6702	
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-		-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	34	1	624	3	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	3	N	-0-		-0-
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	34	1	602	3	N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-		-0-
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	30	1	541	3	N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #:		543E	RRCID ->	250824	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	4670 - 5712	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	105	1	935	2	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	102	1	944	2	N	-0-		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	107	1	1046	2	N	-0-		-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	-0-		-0-
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	89	1	917	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #:		29	RRCID ->	250827	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	5316 - 6585	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105	1	225	2	Y	2	2 1	2
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	235	2	Y	2	2 1	2
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	289	2	Y	1	2 1	1
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	111	1	276	2	Y	3	2 1	2
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	109	1	258	3	Y	1	2 1	1
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	2	2 1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 107		WELL #:		20E	RRCID ->	251281	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	4546 - 6372
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3	Y	-0-		-0-
10	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3	Y	-0-		-0-
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3	Y	-0-		-0-
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3	Y	-0-		-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-		-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	3	Y	-0-		-0-

HILL-RAY, MAY "E"		WELL #:		3	RRCID ->	251438	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7412 - 9004
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	27	1	N	-0-		-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	N	-0-		-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	26	1	N	-0-		-0-
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251541	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	6412 - 7654
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	31	1	N	2	2 8	-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	2	9				-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	37	1	N	-0-		-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
							30	1	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		19E	RRCID ->	251758	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	3504 - 6308
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		-0-
*02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	-0-		-0-

WARD 127		WELL #:		23	RRCID ->	252085	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	5516 - 7720
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	135	1	N	-0-		-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	140	1	N	-0-		-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	136	1	N	-0-		-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	154	1	N	5	5 8	-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	6	9				-0-
*02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	199	1	N	2	2 8	-0-
							2	9				-0-
							186	1	N	8	8 8	-0-
							9	9				-0-

WARD, RIP "B"		WELL #:		5	RRCID ->	252096	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	5342 - 6340
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	44	1	N	-0-		-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	45	1	N	-0-		-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	N	-0-		-0-
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WHITEHEAD 6		WELL #:		6	RRCID ->	252577	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	6964 - 8688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	26	1	452	2	N	-0-			-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	24	1	414	2	N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	2	N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #:		25	RRCID ->	252603	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5504 - 6512		
09	810 N	720	-0-	-90	-0-	34	1	686	3	N	-0-			-0-
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	35	1	649	3	N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	3	N	-0-			-0-
12	744 N	729	-0-	-15	-0-	39	1	690	3	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-			-0-
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	27	1	476	3	N	5	5	8	-0-
						6	9							

CANYON RANCH		WELL #:		310S	RRCID ->	252708	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	2732 - 4764		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEENE C		WELL #:		3	RRCID ->	252720	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8164 - 8430		
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	1147	2			N	-0-			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		13	RRCID ->	252908	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7384 - 8386		
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	3	N	10	10	8	-0-
						11	9							
10	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	124	1	2456	3	N	7	7	8	-0-
						8	9							
11	2820 X	2327	-0-	-493	-0-	108	1	2219	3	N	-0-			-0-
12	2914 X	1956	-0-	-958	-0-	106	1	1850	3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2426	-0-	-550	-0-	127	1	2297	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	2436 X	1093	-0-	-1343	-0-	58	1	1028	3	N	6	6	8	-0-
						7	9							

CANYON RANCH 219		WELL #:		2E	RRCID ->	253258	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	4759 - 5084		
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		404	RRCID ->	253400	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6547 - 7914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	69	1	1168	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	71	1	1171	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	3	N	-0-		-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	1227	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	63	1	1145	3	N	-0-		-0-
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #:		12	RRCID ->	254081	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6360 - 6706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	401	-0-	-49	-0-	24	1	377	3	N	-0-		-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	25	1	368	3	N	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	23	1	325	3	N	-0-		-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	N	-0-		-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-		-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-		-0-

NOLEN PARTNERS A		WELL #:		1282	RRCID ->	254456	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5920 - 6970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-		-0-
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-		-0-
02	392 N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		6	RRCID ->	254458	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7362 - 8408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	15	1	235	2	Y	1	2 1	1
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	1	1 1	1
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	19	1	316	2	Y	2	2 1	1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	Y	2	2 1	1
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	24	1	406	2	Y	2	2 1	1
02	308 N	85	-0-	-223	-0-	5	1	80	2	Y	-0-		1

NICKS, GERALD 8		WELL #:		7	RRCID ->	254461	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7304 - 7436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1	1 1	1
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1 1	1
11	330 N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	14	1	240	2	Y	2	1 1	1
01	248 N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	1		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	254526	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6097	-	8283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	52	1	442	2	Y	3			3
						3	9							
01	620 N	438	-0-	-182	-0-	47	1	391	3	Y	-0-			3
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	3	Y	-0-	3	1	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #:		7	RRCID ->	254541	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5426	-	8054
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	59	1	956	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	58	1	763	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	875	-0-	-179	-0-	59	1	816	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	830	-0-	-193	-0-	50	1	780	3	N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57	-0-	34	1	665	3	N	-0-			-0-

POWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	254601	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7340	-	8290
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	23	1	491	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	22	1	460	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	19	1	388	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	448 N	19	-0-	-429	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1	2

CANYON RANCH		WELL #:		9014E	RRCID ->	254629	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	5996	-	6586
09	8010 X	6942	-0-	-1068	-0-	6942	3			N	-0-			-0-
10	7750 X	6993	-0-	-757	-0-	6993	3			N	-0-			-0-
11	7290 X	6640	-0-	-650	-0-	6640	3			N	-0-			-0-
12	7533 X	6716	-0-	-817	-0-	6716	3			N	-0-			-0-
01	7533 X	6393	-0-	-1140	-0-	6393	3			N	-0-			-0-
02	6468 X	6004	-0-	-464	-0-	6004	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		303	RRCID ->	254772	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6912	-	7120
09	1440 N	1094	-0-	-346	-0-	43	1	1051	3	N	-0-			-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	59	1	1442	3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	52	1	1151	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	683	-0-	-433	-0-	32	1	651	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	47	1	1210	3	N	-0-			-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	254869	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	7256	-	8454
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	32	1	611	3	N	-0-			-0-
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	33	1	657	3	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	32	1	584	3	N	-0-			-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	29	1	512	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH 40		WELL #:		9	RRCID ->	254871	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7220 - 8470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5580 X	3265	-0-	-2315	-0-	162 1	3103 3	N	-0-			-0-
10		5766 X	4679	-0-	-1087	-0-	225 1	4454 3	N	-0-			-0-
11		5580 X	3836	-0-	-1744	-0-	178 1	3658 3	N	-0-			-0-
12		4247 X	2580	-0-	-1667	-0-	140 1	2440 3	N	-0-			-0-
01		4681 X	2708	-0-	-1973	-0-	142 1	2566 3	N	-0-			-0-
02		4228 X	3424	-0-	-804	-0-	182 1	3242 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		121E	RRCID ->	254885	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	3685 - 5282	
09		3450 X	3289	-0-	-161	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
10		3565 X	3358	-0-	-207	-0-	3358 3		N	-0-			-0-
11		3360 X	3193	-0-	-167	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
12		3441 X	3232	-0-	-209	-0-	3232 3		N	-0-			-0-
01		3441 X	3273	-0-	-168	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
02		3080 X	2930	-0-	-150	-0-	2930 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9015E	RRCID ->	254928	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5330 - 6016	
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-			-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-			-0-

MRS MAY M RAY		WELL #:		5	RRCID ->	254929	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	8968 - 9130	
09		1620 N	1347	-0-	-273	-0-	109 1	1237 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	129 1	1489 2	N	-0-			-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	113 1	1255 2	N	-0-			-0-
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	125 1	1406 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	105 1	1373 3	N	-0-			-0-
*02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	91 1	1221 3	N	4	4 8		-0-
							4 9						

MAYER MINNIE H		WELL #:		10	RRCID ->	254931	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6372 - 8148	
09		1080 N	914	-0-	-166	-0-	40 1	874 3	N	-0-			-0-
10		992 N	861	-0-	-131	-0-	37 1	824 3	N	-0-			-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	822 3	N	-0-			-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1	893 3	N	-0-			-0-
01		868 N	830	-0-	-38	-0-	34 1	796 3	N	-0-			-0-
02		812 N	656	-0-	-156	-0-	26 1	630 3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #:		9	RRCID ->	254934	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	6250 - 8060	
09		870 N	831	-0-	-39	-0-	43 1	788 2	Y	-0-			2
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	48 1	862 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	47 1	827 2	Y	-0-			1
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	50 1	819 2	Y	1			2
							1 9						
01		899 N	854	-0-	-45	-0-	49 1	804 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
02		812 N	759	-0-	-53	-0-	45 1	713 2	Y	1			2
							1 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		4	RRCID ->	254935	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5592 - 7290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279 2	N	-0-				-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-				-0-
11	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215 2	N	-0-				-0-
12	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2	N	-0-				-0-
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248 3	N	-0-				-0-
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	1108 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO		WELL #:		2	RRCID ->	254944	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7004 - 7210
09	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	47 1	1171 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	49 1	1198 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	51 1	1138 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	57 1	1151 3	N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	47 1	1226 3	N	-0-			-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	47 1	1114 3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 17		WELL #:		5	RRCID ->	254951	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	5070 - 6642
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	132 1	1373 2	N	3	5 1		2
						3 9						
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	142 1	1398 2	N	5	1 8		6
						6 9						
11	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	130 1	1316 2	N	2	5 1		3
						2 9						
12	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	142 1	1325 2	N	4	5 1		2
						4 9						
01	1550 N	1332	-0-	-218	-0-	130 1	1199 3	N	3			5
						3 9						
02	1344 N	1338	-0-	-6	-0-	133 1	1203 3	N	2	5 1		2
						2 9						

SHURLEY		WELL #:		148	RRCID ->	254956	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6157	PERF.	5070 - 5864
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-

MAYER 1028		WELL #:		3	RRCID ->	254960	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6344 - 7880
09	1500 N	1221	-0-	-279	-0-	53 1	1168 3	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	62 1	1396 3	N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	57 1	1268 3	N	-0-			-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	69 1	1525 3	N	-0-			-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	60 1	1412 3	N	-0-			-0-
*02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	55 1	1317 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	255189	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	7450 - 8384
09	960 N	856	-0-	-104	-0-	43 1	813 3	N	-0-			-0-
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	42 1	833 3	N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43 1	881 3	N	-0-			-0-
12	899 N	763	-0-	-136	-0-	41 1	722 3	N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	46 1	823 3	N	-0-			-0-
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	42 1	748 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	255249	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	23 1	436 3	N	-0-				-0-
10		527 N	493	-0-	-34	-0-	24 1	469 3	N	-0-				-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 3	N	-0-				-0-
12		465 N	403	-0-	-62	-0-	22 1	381 3	N	-0-				-0-
01		496 N	392	-0-	-104	-0-	21 1	371 3	N	-0-				-0-
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	18 1	321 3	N	4	4	8		-0-
							4	9						

MAYER RANCH 40		WELL #:		6	RRCID ->	255251	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7140 - 8252		
09		600 N	553	-0-	-47	-0-	28 1	525 3	N	-0-				-0-
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	27 1	530 3	N	-0-				-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	N	-0-				-0-
12		558 N	498	-0-	-60	-0-	27 1	471 3	N	-0-				-0-
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	27 1	490 3	N	-0-				-0-
02		504 N	463	-0-	-41	-0-	25 1	438 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		17	RRCID ->	255258	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7374 - 8394		
09		3960 X	3292	-0-	-668	-0-	164 1	3128 3	N	-0-				-0-
10		3751 X	3389	-0-	-362	-0-	163 1	3226 3	N	-0-				-0-
11		3630 X	3190	-0-	-440	-0-	148 1	3042 3	N	-0-				-0-
12		3751 X	2704	-0-	-1047	-0-	146 1	2558 3	N	-0-				-0-
01		3472 X	2935	-0-	-537	-0-	154 1	2781 3	N	-0-				-0-
02		3080 X	1805	-0-	-1275	-0-	96 1	1709 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		5	RRCID ->	255273	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7188 - 7394		
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				-0-
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				-0-
11		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-				-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-

SHANNON 52		WELL #:		23	RRCID ->	255274	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6480 - 7806		
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	41 1	553 2	Y	-0-				1
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	625 2	Y	1	1	1		1
							1	9						
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	62 1	649 2	Y	1				2
							1	9						
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	54 1	600 2	Y	-0-	1	1		1
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	61 1	687 3	Y	1	1	1		1
							1	9						
02		672 N	659	-0-	-13	-0-	52 1	599 3	Y	7	2	1	5	8
							8	9						

MAYER		WELL #:		58	RRCID ->	255276	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6330 - 7946		
09		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	81 1	1800 3	N	-0-				-0-
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	85 1	1902 3	N	-0-				-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	74 1	1637 3	N	-0-				-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	88 1	1925 3	N	-0-				-0-
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	79 1	1859 3	N	-0-				-0-
*02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1	1703 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID ->	255294	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7272 -	8542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		720 N	657	-0-	-63	-0-	33 1	624 3	N	-0-				-0-
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	34 1	681 3	N	-0-				-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	32 1	662 3	N	-0-				-0-
12		682 N	638	-0-	-44	-0-	35 1	603 3	N	-0-				-0-
01		713 N	668	-0-	-45	-0-	35 1	633 3	N	-0-				-0-
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	32 1	573 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		29	RRCID ->	255335	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 7040 -	7138		
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	34 1	841 3	N	-0-				-0-
10		930 N	882	-0-	-48	-0-	35 1	847 3	N	-0-				-0-
11		870 N	835	-0-	-35	-0-	36 1	799 3	N	-0-				-0-
12		899 N	840	-0-	-59	-0-	39 1	801 3	N	-0-				-0-
01		868 N	783	-0-	-85	-0-	29 1	754 3	N	-0-				-0-
02		784 N	340	-0-	-444	-0-	14 1	326 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		16	RRCID ->	255337	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 -	8388		
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	59 1	1134 3	N	-0-				-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	63 1	1251 3	N	-0-				-0-
11		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58 1	1201 3	N	-0-				-0-
12		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	63 1	1106 3	N	-0-				-0-
01		1302 N	1211	-0-	-91	-0-	64 1	1147 3	N	-0-				-0-
02		1176 N	1085	-0-	-91	-0-	58 1	1027 3	N	-0-				-0-

FAWCETT 130		WELL #:		14	RRCID ->	255556	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 5846 -	7170		
09		1290 N	1163	-0-	-127	-0-	66 1	1095 2	Y	2				6
10		1147 N	991	-0-	-156	-0-	61 1	928 2	Y	2	7 1			1
11		960 N	371	-0-	-589	-0-	27 1	343 2	Y	1				2
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	97 1	1203 2	Y	3				5
01		992 N	838	-0-	-154	-0-	54 1	780 3	Y	4	5 1			4
02		336 N	146	-0-	-190	-0-	12 1	134 3	Y	-0-				4

CANYON RANCH 127		WELL #:		10S	RRCID ->	255558	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4838 -	6154		
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 3		N	-0-				-0-
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-				-0-
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3		N	-0-				-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-				-0-
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-				-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 3		N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN 17		WELL #:		6	RRCID ->	255560	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4648 - 6670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	139	1	511	2	Y	1	2 1
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	522	2	Y	4	2 8
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	138	1	490	2	Y	-0-	2 1
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	146	1	495	2	Y	2	2 1
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	147	1	498	3	Y	1	2
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	1	2 1

DIEBITSCH 70		WELL #:		17	RRCID ->	255561	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6530 - 7778
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-	171
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	59	1	632	2	N	-0-	171
11	750 N	648	-0-	-102	-0-	56	1	592	2	N	-0-	171
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	53	1	590	2	N	4	3 8
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	50	1	566	3	N	2	174
02	616 N	532	-0-	-84	-0-	43	1	489	3	N	-0-	174

MAYER 17		WELL #:		11	RRCID ->	255640	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6460 - 8138
09	3810 X	3475	-0-	-335	-0-	179	1	3294	2	Y	2	9
10	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	185	1	3312	2	Y	1	7 1
11	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	177	1	3124	2	Y	2	5
12	3844 X	3203	-0-	-641	-0-	185	1	3015	2	Y	3	8
01	3658 X	3299	-0-	-359	-0-	190	1	3106	2	Y	3	7 1
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	169	1	2693	2	Y	2	6

CANYON RANCH 112		WELL #:		10E	RRCID ->	255778	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4526 - 6348
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	907	3			N	-0-	-0-
10	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-	-0-
11	960 N	844	-0-	-116	-0-	844	3			N	-0-	-0-
12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-	-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-	-0-
02	784 N	691	-0-	-93	-0-	691	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		9E	RRCID ->	255780	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	4600 - 6328
09	2550 X	2172	-0-	-378	-0-	2172	3			N	-0-	-0-
10	2542 X	2190	-0-	-352	-0-	2190	3			N	-0-	-0-
11	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054	3			N	-0-	-0-
12	2449 X	2031	-0-	-418	-0-	2031	3			N	-0-	-0-
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-	-0-
02	1904 N	1817	-0-	-87	-0-	1817	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
SAWYER-JONES 190		WELL #:		13	RRCID ->	255783	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5882 - 8666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1080 N	416	-0-	-664	-0-		416	2		N	-0-				-0-
10	310 N	50	-0-	-260	-0-		50	2		N	-0-				-0-
11	930 N	558	-0-	-372	-0-		558	2		N	-0-				-0-
12	434 N	259	-0-	-175	-0-		259	2		N	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	3		N	-0-				-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-		498	3	2	9	N	2	2	8	-0-

CANYON RANCH 112				WELL #:	13E	RRCID ->	255836	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	4554 - 5406		
09	930 N	881	-0-	-49	-0-		881	3		N	-0-				-0-
10	961 N	893	-0-	-68	-0-		893	3		N	-0-				-0-
11	900 N	802	-0-	-98	-0-		802	3		N	-0-				-0-
12	899 N	867	-0-	-32	-0-		867	3		N	-0-				-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-		887	3		N	-0-				-0-
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	3		N	-0-				-0-

CANYON RANCH 112				WELL #:	11E	RRCID ->	255838	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	4552 - 6322		
09	750 N	705	-0-	-45	-0-		705	3		N	-0-				-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-		711	3		N	-0-				-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-		678	3		N	-0-				-0-
12	744 N	684	-0-	-60	-0-		684	3		N	-0-				-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-		689	3		N	-0-				-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-		585	3		N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 176				WELL #:	12	RRCID ->	255840	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5190 - 8498		
09	1680 X	1308	-0-	-372	-0-		78	1	1230	3	N	-0-			-0-
10	1612 X	1377	-0-	-235	-0-		83	1	1294	3	N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		81	1	1258	3	N	-0-			-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		81	1	1287	3	N	-0-			-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		91	1	1376	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1247	-0-	-13	-0-		78	1	1169	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112				WELL #:	12E	RRCID ->	255868	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	4326 - 6326		
09	1410 N	560	-0-	-850	-0-		560	3		N	-0-				-0-
10	1426 N	185	-0-	-1241	-0-		185	3		N	-0-				-0-
11	1350 N	66	-0-	-1284	-0-		66	3		N	-0-				-0-
12	589 N	2	-0-	-587	-0-		2	3		N	-0-				-0-
01	186 N	44	-0-	-142	-0-		44	3		N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-

SIMMONS 72				WELL #:	19	RRCID ->	255870	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6404 - 7756		
09	2670 X	334	-0-	-2336	-0-		23	1	303	2	Y	7			24
							8	9							
10	2015 X	563	-0-	-1452	-0-		46	1	494	2	Y	21	29	1	16
							23	9							
11	1770 X	519	-0-	-1251	-0-		43	1	451	2	Y	23	4	8	35
							25	9							
12	682 X	59	-0-	-623	-0-		5	1	51	2	Y	3	29	1	9
							3	9							
01	558 N	178	-0-	-380	-0-		15	1	163	3	Y	-0-	9	1	-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-		52	1	598	3	Y	5	4	8	1
							6	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
SIMMONS 73		WELL #: 13				RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	Y	-0-		1
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	81	1	851	2	Y	1		2
						1	9						
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	79	1	889	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	868 N	775	-0-	-93	-0-	62	1	712	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

SIMMONS 3		WELL #: 4				RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632		
09	540 N	453	-0-	-87	-0-	31	1	422	2	Y	-0-		1
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	40	1	430	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	545	2	Y	1		1
						1	9						
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	Y	3	2 1	2
						3	9						
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	Y	1	2 1	1
						1	9						

LANCASTER 155		WELL #: 8				RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-		1
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	41	1	446	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	40	1	423	2	Y	3	2 8	1
						3	9						
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	461	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	39	1	442	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	32	1	370	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

LANCASTER 155		WELL #: 9				RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484		
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	34	1	450	2	Y	-0-		1
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	47	1	501	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	43	1	447	2	Y	-0-		1
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	33	1	364	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	45	1	500	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	448 N	196	-0-	-252	-0-	15	1	175	3	Y	5	1 1 5 8	-0-
						6	9						

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E				RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292		
09	2910 X	2388	-0-	-522	-0-	2388	3			N	-0-		-0-
10	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-		-0-
11	2760 X	2547	-0-	-213	-0-	2547	3			N	-0-		-0-
12	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	2586	3			N	-0-		-0-
01	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2516	3			N	-0-		-0-
02	2436 X	2205	-0-	-231	-0-	2205	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE		WELL #:		3417	RRCID ->	256166	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5304 - 6412			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	660 N	615	-0-	-45	-0-		37	1	578	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	626	-0-	-25	-0-		38	1	588	3	N	-0-		-0-	
11	660 N	599	-0-	-61	-0-		36	1	563	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	594	-0-	-57	-0-		35	1	559	3	N	-0-		-0-	
01	620 N	610	-0-	-10	-0-		38	1	572	3	N	-0-		-0-	
02	560 N	543	-0-	-17	-0-		34	1	509	3	N	-0-		-0-	

HILL-MAY M RAY "I"		WELL #:		3	RRCID ->	256167	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8284 - 8626			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1279S	RRCID ->	256176	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4732 - 6100			
09	690 N	377	-0-	-313	-0-		377	3		N	-0-			-0-	
10	589 N	359	-0-	-230	-0-		359	3		N	-0-			-0-	
11	420 N	325	-0-	-95	-0-		325	3		N	-0-			-0-	
12	403 N	338	-0-	-65	-0-		338	3		N	-0-			-0-	
01	372 N	266	-0-	-106	-0-		266	3		N	-0-			-0-	
02	308 N	211	-0-	-97	-0-		211	3		N	-0-			-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		3416	RRCID ->	256177	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	5290 - 6326			
09	1020 N	1009	-0-	-11	-0-		60	1	949	3	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-		65	1	1020	3	N	-0-		-0-	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		65	1	1010	3	N	-0-		-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		66	1	1043	3	N	-0-		-0-	
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		69	1	1045	3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-		55	1	823	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1274S	RRCID ->	256178	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4770 - 6146			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RYAN		WELL #:		2205	RRCID ->	256188	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7406 - 8250			
09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		74	1	1609	2	Y	10	12	1	9
							11	9							
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-		75	1	1607	2	Y	13	13	1	9
							14	9							
11	1710 N	1390	-0-	-320	-0-		63	1	1316	2	Y	10	12	1	7
							11	9							
12	1736 N	1688	-0-	-48	-0-		77	1	1599	2	Y	11	7	1	11
							12	9							
01	1767 X	1482	-0-	-285	-0-		69	1	1409	3	Y	4	5	1	10
							4	9							
02	1568 X	1555	-0-	-13	-0-		72	1	1479	3	Y	4	4	1	10
							4	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WILSON, DUKE 176		WELL #:		16	RRCID ->	256262	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5230 - 8582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	115 1	1807 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	123 1	1921 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1911	-0-	-99	-0-	116 1	1795 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	116 1	1839 3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	120 1	1823 3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1718	-0-	-74	-0-	108 1	1610 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #:		15	RRCID ->	256273	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5364 - 8550
09	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	110 1	1730 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	116 1	1814 3	N	-0-			-0-
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	117 1	1813 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	111 1	1754 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	119 1	1794 3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	109 1	1629 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1753	RRCID ->	256275	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	5392 - 7674
09	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	113 1	1778 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	119 1	1864 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1916	-0-	-34	-0-	116 1	1800 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	113 1	1782 3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	118 1	1784 3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1715	-0-	-77	-0-	108 1	1607 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #:		13	RRCID ->	256276	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	5392 - 8402
09	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	73 1	1152 3	N	-0-			-0-
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	79 1	1235 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	82 1	1272 3	N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	76 1	1209 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	841	-0-	-461	-0-	52 1	789 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	72 1	1078 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		16E	RRCID ->	256279	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5302 - 6308
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 3		N	-0-			-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12	713 N	672	-0-	-41	-0-	672 3		N	-0-			-0-
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 3		N	-0-			-0-
02	616 N	565	-0-	-51	-0-	565 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #:		15E	RRCID ->	256281	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5328 - 6306
09	1470 N	1435	-0-	-35	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
02	1288 N	1172	-0-	-116	-0-	1172 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		3409	RRCID ->	256282	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6869	PERF.	5334 - 6368
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	58 1	908 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	60 1	940 3	N	-0-			-0-
11	990 N	945	-0-	-45	-0-	57 1	888 3	N	-0-			-0-
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	56 1	889 3	N	-0-			-0-
01	992 N	788	-0-	-204	-0-	49 1	739 3	N	-0-			-0-
02	896 N	869	-0-	-27	-0-	55 1	814 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	256479	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	7246 - 8462			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-		31	1	773	3	N	-0-			-0-
10	806 N	763	-0-	-43	-0-		30	1	733	3	N	-0-			-0-
11	810 N	681	-0-	-129	-0-		29	1	652	3	N	-0-			-0-
12	837 N	727	-0-	-110	-0-		34	1	693	3	N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-		31	1	798	3	N	-0-			-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-		29	1	687	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	256484	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7224 - 8448			
09	360 N	151	-0-	-209	-0-		6	1	145	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		10	1	221	3	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		12	1	240	3	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3	1	87	3	N	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-		1	1	24	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1778	RRCID ->	256599	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	N/A			
09	1200 N	1081	-0-	-119	-0-		64	1	1017	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1060	-0-	-149	-0-		64	1	996	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1025	-0-	-115	-0-		62	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		73	1	1155	3	N	-0-			-0-
01	1178 X	1102	-0-	-76	-0-		68	1	1034	3	N	-0-			-0-
02	1008 X	1004	-0-	-4	-0-		63	1	941	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 3		WELL #:		6	RRCID ->	256761	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5904 - 6330			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-		104	1	232	2	Y	4	4	8	-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-		113	1	215	2	Y	1	1	1	-0-
11	390 N	257	-0-	-133	-0-		99	1	152	2	Y	5	4	8	1
12	341 N	280	-0-	-61	-0-		108	1	171	2	Y	1	1	1	1
01	341 N	193	-0-	-148	-0-		68	1	125	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	252 N	73	-0-	-179	-0-		33	1	40	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 155		WELL #:		10	RRCID ->	256762	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6040 - 6426			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		13	1	174	2	N	-0-			15
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-		16	1	175	2	N	-0-			15
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		17	1	178	2	N	-0-			15
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		17	1	189	2	N	-0-			15
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		16	1	180	3	N	-0-			15
02	196 N	170	-0-	-26	-0-		14	1	156	3	N	-0-			15

JEFFERS 18		WELL #:		5	RRCID ->	256766	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7388 - 8076			
09	630 N	545	-0-	-85	-0-		24	1	518	2	Y	3	4	1	3
10	682 N	464	-0-	-218	-0-		20	1	440	2	Y	4	4	1	3
11	600 N	333	-0-	-267	-0-		15	1	316	2	Y	2	3	1	2
12	558 N	409	-0-	-149	-0-		19	1	387	2	Y	3	2	1	3
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-		39	1	803	3	Y	2	1	1	4
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-		26	1	544	3	Y	2	2	1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 112		WELL #:		17E	RRCID ->	256768	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4548 - 5480
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANCASTER 3		WELL #:		7	RRCID ->	256772	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5960 - 6390
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	45	1	599	2	Y	-0-
10	620	N	501	-0-	-119	-0-	43	1	458	2	Y	-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	51	1	530	2	Y	-0-
							1	9				1
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	701	2	Y	7
							8	9				1
01	496	N	473	-0-	-23	-0-	39	1	433	3	Y	1
							1	9				1
02	532	N	382	-0-	-150	-0-	30	1	349	3	Y	3
							3	9				1

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		18	RRCID ->	256773	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	7410 - 8354
09	390	N	132	-0-	-258	-0-	5	1	127	3	N	-0-
10	279	N	76	-0-	-203	-0-	3	1	73	3	N	-0-
11	150	N	50	-0-	-100	-0-	2	1	48	3	N	-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	N	-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		16	RRCID ->	256776	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7296 - 7588
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	226	1	5580	3	N	-0-
10	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	193	1	4721	3	N	-0-
11	5700	X	3174	-0-	-2526	-0-	137	1	3037	3	N	-0-
12	6014	X	4132	-0-	-1882	-0-	194	1	3938	3	N	-0-
01	6014	X	5338	-0-	-676	-0-	198	1	5140	3	N	-0-
02	5432	X	1751	-0-	-3681	-0-	71	1	1680	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		17	RRCID ->	256777	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8709	PERF.	7458 - 7516
09	6300	X	5792	-0-	-508	-0-	225	1	5567	3	N	-0-
10	6727	X	5821	-0-	-906	-0-	228	1	5593	3	N	-0-
11	6510	X	5656	-0-	-854	-0-	244	1	5412	3	N	-0-
12	6727	X	5518	-0-	-1209	-0-	259	1	5259	3	N	-0-
01	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	217	1	5623	3	N	-0-
02	5404	X	4686	-0-	-718	-0-	190	1	4496	3	N	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		19	RRCID ->	256778	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7540 - 8442
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	8	1	199	3	N	-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	3	N	-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	8	1	173	3	N	-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HOUGH 12		WELL #:		2	RRCID ->	256789	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	2294 -	4776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3930 X	3182	-0-	-748	-0-	241	1	2941	2	N	-0-		-0-
10	3968 X	3184	-0-	-784	-0-	252	1	2932	2	N	-0-		-0-
11	3810 X	2841	-0-	-969	-0-	227	1	2614	2	N	-0-		-0-
12	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	238	1	3038	2	N	-0-		-0-
01	3534 X	3243	-0-	-291	-0-	239	1	3004	3	N	-0-		-0-
02	2968 X	2797	-0-	-171	-0-	205	1	2592	3	N	-0-		-0-

HOLMAN 25		WELL #:		3	RRCID ->	256792	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	4790 -	6736
09	4710 X	4354	-0-	-356	-0-	620	1	3734	3	N	-0-		-0-
10	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	688	1	3892	3	N	-0-		-0-
11	4830 X	3731	-0-	-1099	-0-	597	1	3134	3	N	-0-		-0-
12	4991 X	3201	-0-	-1790	-0-	666	1	2535	3	N	-0-		-0-
01	4588 X	3941	-0-	-647	-0-	691	1	3250	3	N	-0-		-0-
02	4144 X	3614	-0-	-530	-0-	568	1	3046	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		15	RRCID ->	256794	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7558 -	7606
09	1590 N	1369	-0-	-221	-0-	53	1	1316	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	53	1	1309	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	55	1	1213	3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	58	1	1175	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	47	1	1231	3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1138	-0-	-38	-0-	46	1	1092	3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		106	RRCID ->	256798	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3010 -	4580
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-		-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		107	RRCID ->	256799	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2892 -	3890
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		110	RRCID ->	256806	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	2186 -	3638
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HOLMAN		WELL #:		2611	RRCID ->	256807	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	4592 - 6636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	261	1	1157	3	N	4	-0-
						4	9				4 8	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	262	1	1080	3	N	5	-0-
						6	9				5 8	-0-
11	1410 N	1284	-0-	-126	-0-	263	1	1021	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	308	1	903	3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1099	-0-	-234	-0-	251	1	848	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1129	-0-	-75	-0-	229	1	899	3	N	1	-0-
						1	9				1 8	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		4	RRCID ->	256808	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6944 - 8234
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	-0-	-0-
10	2046 X	1963	-0-	-83	-0-	77	1	1886	3	N	-0-	-0-
11	1920 X	1837	-0-	-83	-0-	79	1	1758	3	N	-0-	-0-
12	2232 X	1870	-0-	-362	-0-	88	1	1782	3	N	-0-	-0-
01	2232 X	1955	-0-	-277	-0-	73	1	1882	3	N	-0-	-0-
02	2016 X	1754	-0-	-262	-0-	71	1	1683	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9111E	RRCID ->	257173	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4644 - 5642
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		911E	RRCID ->	257178	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4698 - 6594
09	5100 X	4467	-0-	-633	-0-	4467	3			N	-0-	-0-
10	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	4632	3			N	-0-	-0-
11	4710 X	4387	-0-	-323	-0-	4387	3			N	-0-	-0-
12	4867 X	4393	-0-	-474	-0-	4393	3			N	-0-	-0-
01	4774 X	4336	-0-	-438	-0-	4336	3			N	-0-	-0-
02	4172 X	3842	-0-	-330	-0-	3842	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9016E	RRCID ->	257179	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5388 - 6012
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-	-0-

BECKER		WELL #:		302	RRCID ->	257183	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	6376 - 8790
09	1710 N	1499	-0-	-211	-0-	106	1	1393	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	106	1	1470	3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	93	1	1408	3	N	-0-	-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	110	1	1510	3	N	-0-	-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	115	1	1660	2	N	-0-	-0-
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 40		WELL #:		7	RRCID ->	257185	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7134 - 8568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	7	1	133	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		2	RRCID ->	257190	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	7150 - 8374
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	218	1	916	3	N	11	11 8 -0-
						12	9					
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	222	1	931	3	N	3	3 8 -0-
						3	9					
11	660 N	589	-0-	-71	-0-	177	1	412	3	N	-0-	-0-
12	682 N	205	-0-	-477	-0-	48	1	157	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	115	-0-	-1032	-0-	12	1	103	3	N	-0-	-0-
02	560 N	279	-0-	-281	-0-	31	1	248	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		3	RRCID ->	257196	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7166 - 7462
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	2	2 8 -0-
						2	9					
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	3	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-	-0-
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	22	1	386	3	N	2	2 8 -0-
						2	9					

HOLMAN		WELL #:		2610	RRCID ->	257198	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	6570 - 6596
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	N	-0-	-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	3	N	-0-	-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	237	1	901	3	N	-0-	-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	189	1	889	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	814	-0-	-390	-0-	128	1	686	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9013E	RRCID ->	257199	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	4330 - 6014
09	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-	-0-
10	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-	-0-
11	2100 N	1688	-0-	-412	-0-	1688	3			N	-0-	-0-
12	2108 N	1631	-0-	-477	-0-	1631	3			N	-0-	-0-
01	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-	-0-
*02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		105	RRCID ->	257308	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	2900 - 3484
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	184	1	2240	2	N	-0-	-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	193	1	2249	2	N	-0-	-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	184	1	2117	2	N	-0-	-0-
12	2511 N	2337	-0-	-174	-0-	169	1	2167	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					
01	2449 N	2263	-0-	-186	-0-	167	1	2096	3	N	-0-	-0-
02	2156 N	1930	-0-	-226	-0-	142	1	1787	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	78	1	1230	2	Y	5	6	1	2
10	1054 N	899	-0-	-155	-0-	50	1	843	2	Y	5	5	1	2
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	Y	9	6	1	5
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1373	2	Y	9	7	1	7
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	3	Y	4	7	1	4
02	1484 N	692	-0-	-792	-0-	37	1	654	3	Y	1			5

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740														
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488														
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	988	3	N	-0-			-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	40	1	875	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	899	-0-	-155	-0-	42	1	857	3	N	-0-			-0-
01	992 N	904	-0-	-88	-0-	34	1	870	3	N	-0-			-0-
02	868 N	756	-0-	-112	-0-	31	1	725	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518														
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
11	390 N	181	-0-	-209	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590														
09	2190 X	1690	-0-	-500	-0-	117	1	1572	2	Y	1			3
10	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	150	1	1613	2	Y	2	3	1	2
11	2010 X	1741	-0-	-269	-0-	151	1	1588	2	Y	2			4
12	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	145	1	1625	2	Y	2	3	1	3
01	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	105	1	1181	3	Y	3	4	1	2
02	1624 N	1452	-0-	-172	-0-	116	1	1333	3	Y	3	3	1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257327	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 - 7632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	Y	-0-		1
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	Y	1	1 1	1
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1	9						
12	806 N	684	-0-	-122	-0-	70	1	729	2	Y	1		2
01	837 N	717	-0-	-120	-0-	1	9						
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	56	1	627	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
						59	1	657	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
						50	1	573	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SHURLEY		WELL #:		164	RRCID ->	257330	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3710 - 5932		
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	90	1	293	2	N	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	92	1	299	2	N	-0-		-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	90	1	222	2	N	-0-		-0-
12	403 N	295	-0-	-108	-0-	92	1	203	2	N	-0-		-0-
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	92	1	227	3	N	-0-		-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	84	1	170	3	N	8	8 8	-0-
						9	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		31	RRCID ->	257336	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 7204 - 7218		
09	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	85	1	2095	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	2182	-0-	-112	-0-	86	1	2096	3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	90	1	2003	3	N	-0-		-0-
12	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	99	1	2016	3	N	-0-		-0-
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	81	1	2111	3	N	-0-		-0-
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	80	1	1900	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10E	RRCID ->	257477	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6733	PERF. 4624 - 6430		
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-		-0-
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-		-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-		-0-
12	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-		-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-		-0-
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		11E	RRCID ->	257478	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 4370 - 6358		
09	4050 X	2440	-0-	-1610	-0-	2440	3			N	-0-		-0-
10	3875 X	2562	-0-	-1313	-0-	2562	3			N	-0-		-0-
11	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671	3			N	-0-		-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-		-0-
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-		-0-
02	2492 X	2073	-0-	-419	-0-	2073	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH 110		WELL #:		6E	RRCID ->	257480	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3960 - 5804		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 110		WELL #:		5E	RRCID ->	257481	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	6521	PERF. 5114 -	5762
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		13E	RRCID ->	257484	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4596 -	6292
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-			-0-
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-			-0-
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-			-0-
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	625	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		12E	RRCID ->	257485	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 4622 -	6260
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	3	N	-0-			-0-
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	3	N	-0-			-0-
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	713	3	N	-0-			-0-
02	812 N	560	-0-	-252	-0-	560	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9110E	RRCID ->	257486	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 5398 -	6614
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-			-0-
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-			-0-
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		907E	RRCID ->	257487	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6000 -	6624
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-			-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		21E	RRCID ->	257489	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4550 -	6334
09	750 N	658	-0-	-92	-0-	658	3	N	-0-			-0-
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3	N	-0-			-0-
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	3	N	-0-			-0-
12	682 N	139	-0-	-543	-0-	139	3	N	-0-			-0-
01	651 N	148	-0-	-503	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	588 N	50	-0-	-538	-0-	50	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		9112E	RRCID ->	257491	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 4690 -	6600
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

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

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

09	900 N	875	-0-	-25	-0-	875	3			N	-0-					-0-
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1110					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

09	4350 X	3945	-0-	-405	-0-	173	1	3746	2	Y	24	30	1			21
						26	9									
10	4433 X	3994	-0-	-439	-0-	176	1	3784	2	Y	31	30	1			22
						34	9									
11	4290 X	3617	-0-	-673	-0-	163	1	3425	2	Y	26	29	1			19
						29	9									
12	4402 X	3504	-0-	-898	-0-	160	1	3321	2	Y	21	18	1			22
						23	9									
01	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	157	1	3221	3	Y	10	10	1			22
						11	9									
02	3696 X	3460	-0-	-236	-0-	160	1	3289	3	Y	10	9	1			23
						11	9									

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

09	2100 N	1884	-0-	-216	-0-	143	1	1739	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	2046 N	1907	-0-	-139	-0-	151	1	1753	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	2040 N	1863	-0-	-177	-0-	149	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	141	1	1798	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	141	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	118	1	1489	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

09	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	41	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	42	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	43	1	947	3	N	-0-					-0-
12	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	47	1	960	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	38	1	986	3	N	-0-					-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	257874	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7298 -	8614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	22	1	540	3	N	-0-		-0-
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	22	1	544	3	N	-0-		-0-
11		570 N	526	-0-	-44	-0-	23	1	503	3	N	-0-		-0-
12		589 N	539	-0-	-50	-0-	25	1	514	3	N	-0-		-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-		-0-
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. 39		WELL #:		6	RRCID ->	258444	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5278 -	5670		
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	3	N	-0-		-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	83	1	1183	3	N	-0-		-0-
11		1200 N	1093	-0-	-107	-0-	70	1	1023	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1332	-0-	-1	-0-	92	1	1240	3	N	-0-		-0-
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	N	15	15 8	-0-
							17	9						
*02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	3	N	-0-		-0-

FAWCETT 130		WELL #:		13	RRCID ->	258445	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 5706 -	6974		
09		1260 N	605	-0-	-655	-0-	119	1	484	2	Y	2	1 8	2
							2	9						
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	461	2	Y	1	3 1	-0-
							1	9						
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	2		2
							2	9						
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	Y	1		3
							1	9						
01		589 N	439	-0-	-150	-0-	115	1	322	3	Y	2	3 1	2
							2	9						
*02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	112	1	312	3	Y	-0-		2

CUSENBARY 58		WELL #:		12	RRCID ->	258447	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4686 -	5714		
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	N	-0-		-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	729	3	N	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	N	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	3	N	-0-		-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	N	-0-		-0-
*02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	258450	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664 -	8162		
09		1470 N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-		4
10		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	1278	2			Y	-0-		4
11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-		4
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	2	4	9	Y	4	4 8	4
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-		4
*02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	3	8	9	Y	7	7 8	3

MAYFIELD, S. B.		WELL #:		25	RRCID ->	258454	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 2948 -	3016		
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
MAYER, EDWIN S. JR. E		WELL #:		30	RRCID ->	258456	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7136 - 7290				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	N	-0-			-0-	
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-			-0-	
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-			-0-	
12	527 N	167	-0-	-360	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-	
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	-0-	18	1	462	3	N	-0-			-0-	
02	448 N	423	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-			-0-	

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		2	RRCID ->	258457	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	7240 - 7578				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	324	3	N	-0-			-0-	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-			-0-	
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-	
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-			-0-	
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	-0-			-0-	

CANYON RANCH 207		WELL #:		27S	RRCID ->	258458	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4564 - 6000				
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-	
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-	
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-	

CUSENBARY 58		WELL #:		13	RRCID ->	258459	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5310 - 5654				
09	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	-0-	68	1	933	3	N	-0-			-0-	
10	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	-0-	69	1	986	3	N	-0-			-0-	
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	-0-	59	1	861	3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	981	-0-	-42	-0-	-0-	68	1	913	3	N	-0-			-0-	
01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	-0-	71	1	905	3	N	10	10 8		-0-	
							11	9								
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	N	-0-			-0-	

SAWYER-JONES		WELL #:		1402	RRCID ->	258461	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6462 - 7292				
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-	
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-	
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-	
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	196	3	N	-0-			-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258465	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070 - 8296				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-	
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MITCHELL		WELL #:		111	RRCID ->	258470	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2286 - 3050
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1770 N	1740	-0-	-30	-0-		132 1	1608 2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1784	-0-	-45	-0-		141 1	1643 2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1760	-0-	-10	-0-		141 1	1619 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-		130 1	1657 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1784	-0-	-14	-0-		131 1	1653 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-		115 1	1453 3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258471	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286 - 8568
09	150 N	115	-0-	-35	-0-		7 1	107 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10	124 N	97	-0-	-27	-0-		6 1	91 2	Y	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		13 1	223 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-		14 1	242 2	Y	3	1 1	2 8 -0-
							3 9					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	89 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
02	224 N	81	-0-	-143	-0-		4 1	77 2	Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID ->	258475	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244 - 8490
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		11 1	177 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-		9 1	151 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11	180 N	164	-0-	-16	-0-		9 1	154 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
12	186 N	96	-0-	-90	-0-		5 1	90 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-		14 1	233 2	Y	2	1 1	1
							2 9					
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		11 1	184 2	Y	-0-		1

PHILLIPS 3		WELL #:		3	RRCID ->	258478	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3048 - 3178
09	870 N	766	-0-	-104	-0-		58 1	708 2	N	-0-		-0-
10	837 N	793	-0-	-44	-0-		63 1	730 2	N	-0-		-0-
11	780 N	778	-0-	-2	-0-		62 1	716 2	N	-0-		-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-		58 1	741 2	N	-0-		-0-
01	806 N	792	-0-	-14	-0-		58 1	734 3	N	-0-		-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-		53 1	665 3	N	-0-		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID ->	258495	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 - 7964
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		92 1	1231 2	Y	1		2
							1 9					
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		121 1	1300 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		131 1	1372 2	Y	2		3
							2 9					
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		126 1	1410 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		121 1	1354 3	Y	3	3 1	3
							3 9					
02	1400 N	1266	-0-	-134	-0-		101 1	1163 3	Y	2	3 1	2
							2 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4869	-0-	-351	-0-	246	1	4564	3	N	54	54 8	-0-
10	5394 X	4690	-0-	-704	-0-	59	9	4428	3	N	30	30 8	-0-
11	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	229	1	4324	3	N	41	41 8	-0-
12	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	33	9	4424	3	N	77	77 8	-0-
01	5022 X	4708	-0-	-314	-0-	212	1	4428	3	N	21	21 8	-0-
02	4536 X	3784	-0-	-752	-0-	45	9	3527	3	N	47	47 8	-0-
						259	1						
						85	9						
						257	1						
						23	9						
						205	1						
						52	9						

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838													
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908													
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278													
09	5550 X	4792	-0-	-758	-0-	245	1	4539	3	N	7	7 8	-0-
10	5022 X	4407	-0-	-615	-0-	8	9	4190	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5640 X	4445	-0-	-1195	-0-	217	1	4224	3	N	13	13 8	-0-
12	5828 X	4471	-0-	-1357	-0-	207	1	4224	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5828 X	4480	-0-	-1348	-0-	14	9	4234	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4480 X	3698	-0-	-782	-0-	247	1	3484	3	N	10	10 8	-0-
						246	1						
						203	1						
						11	9						

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786													
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567													
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-	-0-	-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	930	3			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MITCHELL		WELL #:		108	RRCID ->	258584	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3296 - 3474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	31 N		9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #:		31	RRCID ->	258604	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	3112 - 4414
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRAHAM		WELL #:		302	RRCID ->	258605	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	2950 - 3650		
09	2460 N	2270	-0-	-190	-0-	172	1	2097	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	180	1	2094	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
11	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	174	1	1999	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
12	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	158	1	2022	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	159	1	1994	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1928	-0-	-116	-0-	141	1	1785	3	N	2	2 8	-0-	
						2	9							

MAYFIELD SB		WELL #:		28	RRCID ->	258606	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3210 - 3342
09	2970 X	2610	-0-	-360	-0-	376	1	2234	3	N	-0-	-0-
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	452	1	2564	3	N	-0-	-0-
11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	488	1	2340	3	N	-0-	-0-
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	588	1	2751	3	N	-0-	-0-
01	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	499	1	2316	2	N	-0-	-0-
*02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	504	1	2662	2	N	-0-	-0-

PHILLIPS 7		WELL #:		4	RRCID ->	258627	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	1956 - 5054		
09	2280 X	2078	-0-	-202	-0-	157	1	1921	2	N	-0-	-0-		
10	2356 X	1970	-0-	-386	-0-	156	1	1814	2	N	-0-	-0-		
11	2280 X	1872	-0-	-408	-0-	150	1	1722	2	N	-0-	-0-		
12	2356 X	1938	-0-	-418	-0-	141	1	1797	2	N	-0-	-0-		
01	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	137	1	1726	3	N	-0-	-0-		
02	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	118	1	1488	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1252	-0-	-338	-0-	86	1	1166	3	N	-0-	-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	3	N	-0-	-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	94	1	1383	3	N	-0-	-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	101	1	1358	3	N	-0-	-0-
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	103	1	1321	3	N	14	14 8 -0-
02	1372	N	1311	-0-	-61	-0-	15	9	97	1	1214	3	N -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340													
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-	-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-	-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-	-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-	-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-	-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218													
09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	3			N	-0-	-0-
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-	-0-
11	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-	-0-
12	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-	-0-
01	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-	-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	701	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534													
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	45	1	65	3	N	-0-	-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	52	1	75	3	N	-0-	-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	3	N	-0-	-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	N	-0-	-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	14	1	52	3	N	-0-	-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-	-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392													
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	663	2	Y	2	4
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	Y	3	5 1 2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	64	1	658	2	Y	3	5
12	744	N	592	-0-	-152	-0-	57	1	534	2	Y	1	5 1 1
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	614	3	Y	3	4
02	672	N	382	-0-	-290	-0-	33	1	348	3	Y	1	4 1 1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
EPPS, H. C. 38		WELL #:		14	RRCID ->	258635	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4518 - 5268
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	84 1	2	877 2	Y	2	5
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	89 1	5	868 2	Y	7 1	3
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	82 1	4	838 2	Y		7
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	91 1	1	859 2	Y	6 1	2
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	83 1	3	831 3	Y		5
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	74 1	4	770 3	Y	7 1	2

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258711	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 - 8496
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59 1	-0-	1100 3	N		-0-
10	1519 N	921	-0-	-598	-0-	45 1	-0-	876 3	N		-0-
11	1290 N	688	-0-	-602	-0-	32 1	-0-	656 3	N		-0-
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	60 1	-0-	1021 3	N		-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-	1131 3	N		-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-	929 3	N		-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		10X	RRCID ->	258927	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 6338 - 6410
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690 3	-0-		N		-0-
10	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726 3	-0-		N		-0-
11	1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1648 3	-0-		N		-0-
12	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662 3	-0-		N		-0-
01	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 3	-0-		N		-0-
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	1451 3	-0-		N		-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #:		15	RRCID ->	258928	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 4038 - 5224
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	22 1	1	234 2	Y		2
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36 1	1	349 2	Y	2 1	1
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	33 1	2	335 2	Y		3
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	24 1	1	229 2	Y	3 1	1
01	372 N	179	-0-	-193	-0-	16 1	-0-	163 3	Y		1
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	2	340 3	Y	2 1	1

EPPS, H. C. #39		WELL #:		15	RRCID ->	258929	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4966 - 6440
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	70 1	3	729 2	Y		5
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	75 1	4	725 2	Y	6 1	3
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	73 1	3	745 2	Y		6
12	837 N	754	-0-	-83	-0-	72 1	1	681 2	Y	6 1	1
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	72 1	3	727 3	Y		4
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	66 1	7	688 3	Y	6 1	4 8 1

SAWYER (CANYON)			//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.//		385842								
JEFFERS, AR			WELL #:		11	RRCID ->	258930	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7330 - 8150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09	480 N	444	-0-	-36	-0-	20	1	422	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	527 N	272	-0-	-255	-0-	12	1	257	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
12	465 N	264	-0-	-201	-0-	12	1	250	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	1	1 1	2
						1	9						
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	2	1 1	3
						2	9						

CANYON RANCH			WELL #:		9113E	RRCID ->	258939	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 4762 - 6658	
09	4260 X	3972	-0-	-288	-0-	3972	3			N	-0-	-0-	
10	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	4018	3			N	-0-	-0-	
11	4110 X	3842	-0-	-268	-0-	3842	3			N	-0-	-0-	
12	4216 X	3904	-0-	-312	-0-	3904	3			N	-0-	-0-	
01	4216 X	3801	-0-	-415	-0-	3801	3			N	-0-	-0-	
02	3696 X	3345	-0-	-351	-0-	3345	3			N	-0-	-0-	

SHURLEY 36			WELL #:		12	RRCID ->	260026	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 5370 - 6580	
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	52	1	758	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	55	1	795	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	57	1	834	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
12	837 N	826	-0-	-11	-0-	51	1	768	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	54	1	828	3	Y	6	6 1	4
						7	9						
02	840 N	557	-0-	-283	-0-	34	1	520	3	Y	3	5 1	2
						3	9						

POWELL 13			WELL #:		1	RRCID ->	260027	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7400 - 8020	
09	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	87	1	1888	2	Y	13	15 1	11
						14	9						
10	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	87	1	1870	2	Y	15	15 1	11
						17	9						
11	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	84	1	1750	2	Y	12	14 1	9
						13	9						
12	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	85	1	1770	2	Y	12	9 1	12
						13	9						
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1957	3	Y	5	5 1	12
						6	9						
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	81	1	1675	3	Y	5	5 1	12
						6	9						

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800														
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	3	N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	36	1	398	3	N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	3	N	-0-			-0-
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	33	1	334	3	N	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	34	1	359	3	N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	32	1	308	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904														
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578														
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	22	1	428	3	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	3	N	-0-			-0-
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	23	1	417	3	N	-0-			-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	21	1	377	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365														
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466														
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	-0-			-0-
*02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH 41		WELL #:		5	RRCID ->	260089	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	7282 - 8408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 3	N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
01		124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
02		112 N	32	-0-	-80	-0-	2 1	30 3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1604	RRCID ->	260092	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7356 - 8290	
09		4020 X	3582	-0-	-438	-0-	157 1	3392 2	N	30			205
							33 9						
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	176 1	3791 2	N	30			235
							33 9						
11		3780 X	2978	-0-	-802	-0-	135 1	2825 2	N	16	166 1		85
							18 9						
12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	188 1	3895 2	N	25			110
							28 9						
01		3999 X	3388	-0-	-611	-0-	157 1	3218 3	N	12			122
							13 9						
*02		3612 X	3066	-0-	-546	-0-	133 1	2740 3	N	175			175
							193 9						

MARIGLIANO		WELL #:		1601	RRCID ->	260103	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	7330 - 8174	
09		6420 X	5721	-0-	-699	-0-	250 1	5414 2	Y	52			231
							57 9						
10		6634 X	5456	-0-	-1178	-0-	241 1	5180 2	Y	32			263
							35 9						
11		6420 X	5200	-0-	-1220	-0-	236 1	4940 2	Y	22	179 1		106
							24 9						
12		6107 X	4785	-0-	-1322	-0-	219 1	4536 2	Y	27			133
							30 9						
01		5921 X	4497	-0-	-1424	-0-	208 1	4259 3	Y	27			160
							30 9						
*02		5348 X	3713	-0-	-1635	-0-	171 1	3511 3	Y	28			188
							31 9						

MARIGLIANO		WELL #:		1602	RRCID ->	260105	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7340 - 8406	
09		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420 1	2947 2	Y	18			56
							20 9						
10		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	404 1	2582 2	Y	21			77
							23 9						
11		2040 X	939	-0-	-1101	-0-	187 1	744 2	Y	7			84
							8 9						
12		2108 X	1360	-0-	-748	-0-	224 1	1108 2	Y	25	20 8		89
							28 9						
01		3503 X	2618	-0-	-885	-0-	391 1	2191 3	Y	33	4 8		118
							36 9						
*02		3164 X	2683	-0-	-481	-0-	376 1	2278 3	Y	26			144
							29 9						

MAYER RANCH 41		WELL #:		7	RRCID ->	260146	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	7442 - 8312	
09		1230 N	1106	-0-	-124	-0-	55 1	1051 3	N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	58 1	1147 3	N	-0-			-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54 1	1117 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	951	-0-	-196	-0-	51 1	900 3	N	-0-			-0-
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	64 1	1156 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1043	-0-	-49	-0-	55 1	988 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
POWELL 4		WELL #:		3	RRCID ->	260148	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	7402 - 8280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	1	2	1	1
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	3	2	1	2
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	5	1	104	2	Y	1	2	1	1
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2502	RRCID ->	260150	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7378 - 8046		
09	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	66	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	69	1	1493	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	58	1	1215	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	68	1	1409	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	64	1	1309	3	N	-0-			-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2402	RRCID ->	260161	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7906 - 8190		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

WILSON, DUKE 183		WELL #:		9	RRCID ->	260209	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5252 - 8136		
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	3	N	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-			-0-
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-			-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	15	1	231	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		18E	RRCID ->	260566	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6296 - 6340		
09	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3			N	-0-			-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-			-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-			-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	382	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113		WELL #:		17E	RRCID ->	260567	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6198 - 6294		
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	73	1	996	3	N	-0-	-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	3	N	4	4 8
						4	9					
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	78	1	1143	3	N	-0-	-0-
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	102	1	1304	3	N	-0-	-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	3	N	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598			
09	900 N	829	-0-	-71	-0-	57	1	772	3	N	-0-	-0-
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	51	1	730	3	N	-0-	-0-
11	900 N	733	-0-	-167	-0-	47	1	686	3	N	-0-	-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	57	1	772	3	N	-0-	-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	713	3	N	8	8 8
						9	9					
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684			
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-
02	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232			
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	9	1	154	3	N	-0-	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 260608		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866			
09	3180 X	2619	-0-	-561	-0-	102	1	2517	3	N	-0-	-0-
10	3286 X	2254	-0-	-1032	-0-	88	1	2166	3	N	-0-	-0-
11	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	110	1	2429	3	N	-0-	-0-
12	2697 X	2243	-0-	-454	-0-	105	1	2138	3	N	-0-	-0-
01	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	93	1	2422	3	N	-0-	-0-
02	2436 X	2348	-0-	-88	-0-	95	1	2253	3	N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 14		RRCID -> 260610		COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460			
09	5280 X	4314	-0-	-966	-0-	168	1	4146	3	N	-0-	-0-
10	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	166	1	4065	3	N	-0-	-0-
11	4440 X	3965	-0-	-475	-0-	171	1	3787	3	N	6	6 8
						7	9					
12	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	163	1	3317	3	N	2	2 8
						2	9					
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	151	1	3911	3	N	-0-	-0-
02	4032 X	3375	-0-	-657	-0-	137	1	3238	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #:		1603	RRCID ->	260613	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	8269	PERF. 7342 - 7378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1470 N	1384	-0-	-86	-0-	60 1	1303 2	Y	19			98
							21 9						
10		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	61 1	1302 2	Y	11			109
							12 9						
11		1350 N	1256	-0-	-94	-0-	57 1	1189 2	Y	9			118
							10 9						
12		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	56 1	1157 2	Y	10			128
							11 9						
01		1364 N	1174	-0-	-190	-0-	54 1	1106 3	Y	13			141
							14 9						
*02		1176 N	1110	-0-	-66	-0-	51 1	1045 3	Y	13			154
							14 9						

MAYER RANCH 41		WELL #:		6	RRCID ->	260616	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7350 - 8380		
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	N	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 3	N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 3	N	-0-			-0-
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2501	RRCID ->	260618	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	8698	PERF. 7390 - 8543		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		19	RRCID ->	260685	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5362 - 5707		
09		930 N	685	-0-	-245	-0-	47 1	638 3	N	-0-			-0-
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	46 1	662 3	N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	820 3	N	-0-			-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	60 1	803 3	N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	58 1	738 3	N	8	8		-0-
							9 9						
02		756 N	560	-0-	-196	-0-	41 1	519 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #:		14E	RRCID ->	260686	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 4660 - 6390		
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 3		N	-0-			-0-
11		1020 N	934	-0-	-86	-0-	934 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947 3		N	-0-			-0-
01		992 N	934	-0-	-58	-0-	934 3		N	-0-			-0-
02		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
CUSENBARY WR 39		WELL #:		10	RRCID ->	260866	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	6056	PERF.	4650 - 5664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 X	1625	-0-	-85	-0-	111	1	1514	3	N	-0-		-0-
10	1767 X	1620	-0-	-147	-0-	106	1	1514	3	N	-0-		-0-
11	1710 X	1497	-0-	-213	-0-	96	1	1401	3	N	-0-		-0-
12	1767 X	1560	-0-	-207	-0-	108	1	1452	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	115	1	1479	3	N	16	16 8	-0-
						18	9						
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	105	1	1318	3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #:		7	RRCID ->	260874	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	720	PERF.	5422 - 6638	
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	28	1	470	3	N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	29	1	477	3	N	-0-		-0-
11	540 N	479	-0-	-61	-0-	34	1	445	3	N	-0-		-0-
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	3	N	-0-		-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	29	1	452	3	N	-0-		-0-
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	19	1	382	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #:		14	RRCID ->	260875	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5230 - 5590	
09	900 N	698	-0-	-202	-0-	48	1	650	3	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	N	-0-		-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	751	3	N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	61	1	821	3	N	-0-		-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	8	8 8	-0-
						9	9						
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	48	1	609	3	N	-0-		-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #:		13	RRCID ->	260876	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5272 - 5636	
09	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	135	1	1841	3	N	-0-		-0-
10	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	127	1	1824	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	122	1	1795	3	N	-0-		-0-
12	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	140	1	1881	3	N	-0-		-0-
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1879	3	N	21	21 8	-0-
						23	9						
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	3	N	-0-		-0-

JEFFERS AR		WELL #:		10	RRCID ->	260877	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7314 - 8198	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	Y	5	5 1	5
						6	9						
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	2	2 1	5
						2	9						
02	868 X	595	-0-	-273	-0-	28	1	565	3	Y	2	2 1	5
						2	9						

EPPS, H.C. #39		WELL #:		16	RRCID ->	260916	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6416 - 6538	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	-0-		1
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		1
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SHURLEY RR 2A		WELL #:		8	RRCID ->	260919	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	5684 - 5932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	3	N	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	N	-0-	-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	N	-0-	-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	12	1	237	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		17	RRCID ->	261025	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4968 - 6540
09	496 N	156	-0-	-340	-0-	14	1	141	2	Y	1	1
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	1	1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-	1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	136	3	Y	1	1
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	12	1	122	3	Y	-0-	-0-

CUSENBARY 58		WELL #:		16	RRCID ->	261047	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5402 - 5680
09	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	117	1	1595	3	N	-0-	-0-
10	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	104	1	1489	3	N	-0-	-0-
11	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	96	1	1405	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	100	1	1340	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	107	1	1372	3	N	15	8
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	100	1	1262	3	N	-0-	-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		19	RRCID ->	261382	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	4990 - 5255
09	1440 X	969	-0-	-471	-0-	85	1	881	2	Y	3	6
10	1302 X	906	-0-	-396	-0-	84	1	818	2	Y	4	7
11	1200 X	829	-0-	-371	-0-	73	1	753	2	Y	3	6
12	1147 X	720	-0-	-427	-0-	69	1	650	2	Y	1	6
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1027	3	Y	5	6
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	922	3	Y	4	8

HOLMAN		WELL #:		2504	RRCID ->	261405	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6924 - 6940
09	13230 X	12168	-0-	-1062	-0-	1733	1	10435	3	N	-0-	-0-
10	13764 X	12151	-0-	-1613	-0-	1825	1	10326	3	N	-0-	-0-
11	13320 X	10876	-0-	-2444	-0-	1740	1	9136	3	N	-0-	-0-
12	13764 X	10776	-0-	-2988	-0-	2241	1	8535	3	N	-0-	-0-
01	13516 X	10839	-0-	-2677	-0-	1901	1	8938	3	N	-0-	-0-
02	11368 X	9527	-0-	-1841	-0-	1496	1	8031	3	N	-0-	-0-

HOLMAN		WELL #:		2613	RRCID ->	261410	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	4852 - 5271
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-	-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	131	1	742	3	N	-0-	-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	128	1	672	3	N	-0-	-0-
12	806 N	799	-0-	-7	-0-	166	1	633	3	N	-0-	-0-
01	868 N	697	-0-	-171	-0-	122	1	575	3	N	-0-	-0-
02	756 N	583	-0-	-173	-0-	92	1	491	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #:		1702	RRCID ->	261414	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7382 - 7984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	49 1	1052 2	Y	8			104
							9 9						
10		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	49 1	1047 2	Y	9			113
							10 9						
11		1080 N	853	-0-	-227	-0-	39 1	814 2	Y	-0-			113
12		1147 N	897	-0-	-250	-0-	41 1	852 2	Y	4			117
							4 9						
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	45 1	926 3	Y	3			120
							3 9						
*02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	40 1	825 3	Y	5			125
							6 9						

POWELL 13A		WELL #:		1H	RRCID ->	261635	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		8	RRCID ->	261637	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7414 - 8276
09	11460 X	9883	-0-	-1577	-0-	505 1	9365 3	N	12	12 8		-0-
						13 9						
10	10013 X	8366	-0-	-1647	-0-	412 1	7954 3	N	-0-			-0-
11	9690 X	7342	-0-	-2348	-0-	342 1	6989 3	N	10	10 8		-0-
						11 9						
12	10199 X	8293	-0-	-1906	-0-	457 1	7817 3	N	17	17 8		-0-
						19 9						
01	10199 X	7710	-0-	-2489	-0-	422 1	7282 3	N	5	5 8		-0-
						6 9						
02	9212 X	6685	-0-	-2527	-0-	366 1	6301 3	N	16	16 8		-0-
						18 9						

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		6	RRCID ->	261638	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	7524 - 8452
09	48720 X	47344	-0-	-1376	-0-	2420 1	44924 3	N	-0-			-0-
10	50344 X	47051	-0-	-3293	-0-	2318 1	44733 3	N	-0-			-0-
11	48720 X	43973	-0-	-4747	-0-	2053 1	41920 3	N	-0-			-0-
12	50344 X	43382	-0-	-6962	-0-	2397 1	40985 3	N	-0-			-0-
01	52235 X	42620	-0-	-9615	-0-	2337 1	40283 3	N	-0-			-0-
02	44184 X	36615	-0-	-7569	-0-	2012 1	34603 3	N	-0-			-0-

MEADOR 57		WELL #:		9	RRCID ->	261640	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6576 - 7972
09	2970 X	2417	-0-	-553	-0-	239 1	2145 2	N	30	30 1	3 8	13
						33 9						
10	2945 X	2499	-0-	-446	-0-	199 1	2261 2	N	35	30 1	5 8	13
						39 9						
11	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	167 1	2208 2	N	33	6 8		40
						36 9						
12	2511 N	2474	-0-	-37	-0-	169 1	2259 2	N	42	30 1	11 8	41
						46 9						
01	0 W	2407	-0-	2407	2407	159 1	2212 3	N	33	61 1	3 8	10
						36 9						
02	0 W	2035	-0-	2035	4442	144 1	1862 3	N	26	2 8		34
						29 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261641	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6404 - 6710			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4	1	61	3	N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-		2	1	27	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-		5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-		2	1	36	3	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-		2	1	30	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		5	RRCID ->	261752	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	6430 - 6820			
09	3000 N	1156	-0-	-1844	36011		70	1	1086	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1162	-0-	-1938	34073		73	1	1089	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1083	-0-	-1917	32156		71	1	1012	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1059	-0-	-2041	30115		63	1	994	3	N	2	2	8	-0-
01	3100 N	1046	-0-	-2054	28061		60	1	986	3	N	-0-			-0-
*02	2800 N	905	-0-	-1895	26166		54	1	851	3	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #:		18	RRCID ->	261753	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4780 - 6532			
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-		62	1	642	2	Y	2			4
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-		67	1	650	2	Y	3	5	1	2
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-		61	1	631	2	Y	3			5
12	744 N	724	-0-	-20	-0-		69	1	654	2	Y	1	5	1	1
01	713 N	708	-0-	-5	-0-		64	1	641	3	Y	3			4
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-		59	1	613	3	Y	2	5	1	1

KELLY 124		WELL #:		33	RRCID ->	261755	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6576 - 7972			
09	2620 N	1738	-0-	-882	-0-		87	1	1640	2	Y	10	7	1	1 8 9
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		85	1	1592	2	Y	12	11	1	1 8 9
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		76	1	1454	2	Y	10	11	1	2 8 6
12	1705 N	1653	-0-	-52	-0-		78	1	1561	2	Y	13	9	1	1 8 9
01	1705 N	1594	-0-	-111	-0-		75	1	1508	3	Y	10	12	1	7
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-		68	1	1313	3	Y	10	11	1	6

CANYON RANCH 112		WELL #:		18E	RRCID ->	261805	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6250 - 6350			
09	1950 N	1821	-0-	-129	-0-		1821	3			N	-0-			-0-
10	2046 N	1854	-0-	-192	-0-		1854	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1828	-0-	-182	-0-		1828	3			N	-0-			-0-
12	1891 N	1835	-0-	-56	-0-		1835	3			N	-0-			-0-
01	1860 N	1761	-0-	-99	-0-		1761	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-		1519	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CANYON RANCH 106		WELL #:		13E	RRCID ->	261807	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4612 - 6424
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3	N	-0-			-0-
10	682 N	636	-0-	-46	-0-	636	3	N	-0-			-0-
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3	N	-0-			-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-			-0-
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	3	N	-0-			-0-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	556	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		403	RRCID ->	261811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6617 - 8190
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442 3	N	-0-		-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	59	1	1307 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	64	1	1415 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	58	1	1366 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1276	-0-	-12	-0-	51	1	1225 3	N	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		13	RRCID ->	261815	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6628 - 7592
09	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	181	1	2425 2	N	1		4
10	3038 X	2712	-0-	-326	-0-	230	1	2478 2	N	4	5 1	3
11	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	222	1	2332 2	N	3		6
12	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	213	1	2381 2	N	4	5 1	5
01	0 W	2528	-0-	2528	2528	206	1	2316 3	N	5	5 1	5
02	0 W	2291	-0-	2291	4819	183	1	2102 3	N	5	6 1	4

SHURLEY 142		WELL #:		33	RRCID ->	261903	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	5174 - 6492
09	3000 N	641	-0-	-2359	8293	41	1	597 2	Y	3	3 1	3
10	3100 N	623	-0-	-2477	5816	40	1	579 2	Y	4	4 1	3
11	3000 N	567	-0-	-2433	3383	36	1	528 2	Y	3	4 1	2
12	3100 N	564	-0-	-2536	847	35	1	525 2	Y	4	3 1	3
01	1402 N	555	-0-	-847	-0-	34	1	518 3	Y	3	4 1	2
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	30	1	452 3	Y	4	4 1	2

MEADOR 178		WELL #:		14	RRCID ->	261908	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	6196 - 7238
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
KELLY 126		WELL #:		30	RRCID ->	261949	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5362 - 6576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	1112	-0-	-1888	17573	66	1	1040	2	N	5	5 1	2
10	3100 N	1106	-0-	-1994	15579	62	1	1038	2	N	5	5 1	2
11	3000 N	1083	-0-	-1917	13662	61	1	1015	2	N	6	5 1	3
12	3100 N	522	-0-	-2578	11084	31	1	488	2	N	3	4 1	2
01	3100 N	1334	-0-	-1766	9318	74	1	1254	3	N	5	3 1	4
*02	2800 N	1025	-0-	-1775	7543	55	1	969	3	N	1		5

HOLMAN		WELL #:		2614	RRCID ->	261951	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6396 - 6792
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		5	RRCID ->	262014	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8192 - 8432
09	1140 N	963	-0-	-177	-0-	49	1	914	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	873	-0-	-336	-0-	43	1	830	3	N	-0-	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	N	-0-	-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	3	N	-0-	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	985	3	N	-0-	-0-
02	1008 N	841	-0-	-167	-0-	46	1	795	3	N	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #:		33	RRCID ->	262048	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	4922 - 6308	
09	3000 N	1240	-0-	-1760	11924	154	1	1079	2	Y	6	9 1	-0-
10	3100 N	1276	-0-	-1824	10100	159	1	1109	2	Y	7	7 1	-0-
11	3000 N	1287	-0-	-1713	8387	152	1	1127	2	Y	7	3 1	4
12	3100 N	1298	-0-	-1802	6585	161	1	1130	2	Y	6	6 1	4
01	3100 N	1338	-0-	-1762	4823	166	1	1169	3	Y	3	4 1	3
*02	2800 N	1222	-0-	-1578	3245	153	1	1060	3	Y	8	3 1	4 8

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		7	RRCID ->	262074	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7440 - 8054
09	5040 X	4437	-0-	-603	-0-	227	1	4210	3	N	-0-	-0-
10	4960 X	3573	-0-	-1387	-0-	176	1	3397	3	N	-0-	-0-
11	4530 X	3675	-0-	-855	-0-	172	1	3503	3	N	-0-	-0-
12	4588 X	3307	-0-	-1281	-0-	183	1	3124	3	N	-0-	-0-
01	4588 X	3045	-0-	-1543	-0-	167	1	2878	3	N	-0-	-0-
02	4144 X	2853	-0-	-1291	-0-	157	1	2696	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	68	1	1473	2	N	4		88
						4	9						
10	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	68	1	1458	2	N	6		94
						7	9						
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	66	1	1386	2	N	3		97
						3	9						
12	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	67	1	1378	2	N	-0-		97
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	62	1	1272	3	N	6		103
						7	9						
02	1372 N	1169	-0-	-203	-0-	54	1	1104	3	N	10		113
						11	9						

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

09	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	110	1	1139	2	Y	2	5 1	2
						2	9						
10	1767 N	1012	-0-	-755	-0-	93	1	917	2	Y	2		4
						2	9						
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	146	1	1472	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	173	1	1617	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	178	1	1648	3	Y	4		6
						4	9						
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	160	1	1446	3	Y	3	7 1	2
						3	9						

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-		-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7605 - 7611

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

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

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

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

09	1950 X	1844	-0-	-106	-0-	110	1	1734	3	N	-0-				-0-
10	2015 X	1784	-0-	-231	-0-	107	1	1677	3	N	-0-				-0-
11	1860 X	1682	-0-	-178	-0-	102	1	1580	3	N	-0-				-0-
12	1922 X	1664	-0-	-258	-0-	99	1	1565	3	N	-0-				-0-
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	105	1	1585	3	N	-0-				-0-
*02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

09	2550 X	2310	-0-	-240	-0-	138	1	2172	3	N	-0-				-0-
10	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	146	1	2273	3	N	-0-				-0-
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	137	1	2120	3	N	-0-				-0-
12	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	136	1	2148	3	N	-0-				-0-
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	137	1	2069	3	N	-0-				-0-
02	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	127	1	1892	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

09	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-				-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-				-0-
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	3	N	-0-				-0-
*01	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-				-0-
*02	196 N	132	-0-	-64	-0-	8	1	124	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

09	1530 N	1442	-0-	-88	-0-	86	1	1356	3	N	-0-				-0-
10	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	86	1	1343	3	N	-0-				-0-
11	1470 N	1375	-0-	-95	-0-	83	1	1292	3	N	-0-				-0-
12	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	87	1	1372	3	N	-0-				-0-
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	86	1	1309	3	N	-0-				-0-
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	78	1	1169	3	N	1	1	8		-0-
						1	9								

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-				-0-
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	55	1	1174	2	Y	-0-				-0-
11	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-				-0-
12	1240 N	333	-0-	-907	-0-	15	1	318	2	Y	-0-				-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MARIGLIANO		WELL #:		1502	RRCID ->	262160	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7320 - 7370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	50 1	1081 2	N	-0-				117
10	1209 N	910	-0-	-299	-0-	40 1	867 2	N	3				120
						3 9							
11	1080 N	837	-0-	-243	-0-	38 1	797 2	N	2				122
						2 9							
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	43 1	882 2	N	71				193
						78 9							
01	899 N	791	-0-	-108	-0-	37 1	754 3	N	-0-				193
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	33 1	671 3	N	2				195
						2 9							

POWELL 14		WELL #:		4	RRCID ->	262161	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7398 - 8464	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1609	RRCID ->	262167	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7296 - 7390	
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	14 1	293 2	N	-0-				-0-
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	13 1	279 2	N	-0-				-0-
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	12 1	252 2	N	-0-				-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	11 1	237 2	N	-0-				-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	11 1	226 3	N	-0-				-0-
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	9 1	176 3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		20	RRCID ->	262222	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6310 - 7990	
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	74 1	1084 2	Y	-0-				2
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	79 1	1113 2	Y	1	3	1		-0-
						1 9							
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71 1	1058 2	Y	3				3
						3 9							
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	71 1	1081 2	Y	1	3	1		1
						1 9							
01	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	61 1	1024 3	Y	2	2	1		1
						2 9							
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	52 1	937 3	Y	2				3
						2 9							

MAYER RANCH 36		WELL #:		9	RRCID ->	262223	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7464 - 8436	
09	960 N	838	-0-	-122	-0-	42 1	793 3	N	3	3	8		-0-
						3 9							
10	930 N	836	-0-	-94	-0-	40 1	796 3	N	-0-				-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	833 3	N	-0-				-0-
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	39 1	689 3	N	-0-				-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	38 1	687 3	N	-0-				-0-
02	812 N	571	-0-	-241	-0-	30 1	541 3	N	-0-				-0-

SHANNON 52		WELL #:		24	RRCID ->	262416	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 - 8100	
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	6 1	78 2	Y	-0-				-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 2	Y	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	Y	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	Y	-0-				-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		4	RRCID ->	262486	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8338 - 8460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-						N	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-		59	1	1025	3	N	-0-			-0-
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-		61	1	1054	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 57 2		WELL #:		3	RRCID ->	262673	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7272 - 7454			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		11	RRCID ->	262729	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7416 - 8236			
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	51	1	947	3	N	-0-				-0-
10	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	50	1	956	3	N	-0-				-0-
11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	44	1	890	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	53	1	914	3	N	-0-				-0-
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	53	1	907	3	N	-0-				-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	46	1	796	3	N	-0-				-0-

REYNOLDS 25		WELL #:		1	RRCID ->	262756	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6918 - 7804			
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	-3	3	8		-0-
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-				-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1610	RRCID ->	262772	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6884 - 8156			
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	61	1	1309	2	N	-0-				36
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	61	1	1312	2	N	-4				40
						4	9								
11	1350 N	1134	-0-	-216	-0-	52	1	1081	2	N	-1				41
						1	9								
12	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	59	1	1212	2	N	-0-				41
01	1364 N	1143	-0-	-221	-0-	53	1	1090	3	N	-0-				41
02	1064 N	1001	-0-	-63	-0-	46	1	955	3	N	-0-				41

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #:		1	RRCID ->	262952	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7246 - 8228			
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	2	N	-0-				-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-				-0-
11	960 N	866	-0-	-94	-0-	39	1	827	2	N	-0-				-0-
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-				-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	42	1	854	3	N	-0-				-0-
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	37	1	766	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER RANCH 36		WELL #:		10	RRCID ->	263013	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 7456 -	8374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	52	1	995	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	51	1	1013	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	47	1	965	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	49	1	860	3	N	-0-	-0-
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	49	1	881	3	N	-0-	-0-
02	952 N	815	-0-	-137	-0-	43	1	772	3	N	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #:		11	RRCID ->	263016	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6578 -	8020
09	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	91	1	820	2	N	10	16 1 5
						11	9					
10	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	139	1	1576	2	N	21	17 1 9
						23	9					
11	1800 X	1699	-0-	-101	-0-	118	1	1560	2	N	19	28
						21	9					
12	1829 X	1514	-0-	-315	-0-	104	1	1389	2	N	19	21 1 26
						21	9					
01	1736 N	1458	-0-	-278	-0-	96	1	1342	3	N	18	38 1 6
						20	9					
02	1596 N	582	-0-	-1014	-0-	41	1	533	3	N	7	13
						8	9					

SIMMONS RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	263039	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6256 -	7621
09	1890 N	1781	-0-	-109	-0-	1781	2			N	-0-	-0-
10	2201 N	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-	-0-
11	1800 N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1010	-0-	-819	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2141	3	6	9	N	5	5 8 -0-
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		10	RRCID ->	263040	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	8364	PERF. 7438 -	8290
09	3570 X	2633	-0-	-937	-0-	135	1	2498	3	N	-0-	-0-
10	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	127	1	2456	3	N	-0-	-0-
11	3120 X	2390	-0-	-730	-0-	112	1	2278	3	N	-0-	-0-
12	3100 X	2259	-0-	-841	-0-	125	1	2134	3	N	-0-	-0-
01	2883 X	2222	-0-	-661	-0-	122	1	2100	3	N	-0-	-0-
02	2464 X	1873	-0-	-591	-0-	103	1	1770	3	N	-0-	-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2505	RRCID ->	263324	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7364 -	7424
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-	1
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	17	1	373	2	N	1	2
						1	9					
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	13	1	273	2	N	-0-	2
12	403 N	217	-0-	-186	-0-	10	1	207	2	N	-0-	2
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	16	1	324	3	N	-0-	2
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-	2

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		13	RRCID ->	263417	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 7456 -	8036
09	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	102	1	1884	3	N	-0-	-0-
10	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	98	1	1883	3	N	-0-	-0-
11	2070 N	1871	-0-	-199	-0-	87	1	1784	3	N	-0-	-0-
12	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	108	1	1844	3	N	-0-	-0-
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	107	1	1844	3	N	-0-	-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		15	RRCID ->	263419	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7454 -	7500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-		29	1	532	3	N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-		30	1	582	3	N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-		30	1	611	3	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		38	1	646	3	N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-		40	1	687	3	N	-0-			-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		35	1	608	3	N	-0-			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		16	RRCID ->	263420	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7460 -	8050			
09	990 N	921	-0-	-69	-0-		47	1	874	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	940	-0-	-83	-0-		46	1	894	3	N	-0-			-0-
11	960 N	877	-0-	-83	-0-		41	1	836	3	N	-0-			-0-
12	961 N	902	-0-	-59	-0-		50	1	852	3	N	-0-			-0-
01	930 N	902	-0-	-28	-0-		49	1	853	3	N	-0-			-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-		43	1	748	3	N	-0-			-0-

POWELL 15		WELL #:		1	RRCID ->	263421	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7358 -	7398			
09	750 N	660	-0-	-90	-0-		29	1	631	2	N	-0-			-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-		29	1	614	2	N	-0-			-0-
11	720 N	577	-0-	-143	-0-		26	1	551	2	N	-0-			-0-
12	682 N	165	-0-	-517	-0-		8	1	157	2	N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
02	532 N	493	-0-	-39	-0-		23	1	470	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1503	RRCID ->	263802	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7348 -	7426			
09	5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		2	RRCID ->	263803	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7396 -	7420			
09	5250 X	3948	-0-	-1302	-0-		196	1	3752	3	N	-0-			-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-		198	1	3932	3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3836	-0-	-184	-0-		178	1	3658	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	3109	-0-	-1045	-0-		168	1	2941	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3432	-0-	-722	-0-		180	1	3252	3	N	-0-			-0-
02	3724 X	2868	-0-	-856	-0-		152	1	2716	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	263962	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 -	8482			
09	7140 X	5131	-0-	-2009	-0-		255	1	4876	3	N	-0-			-0-
10	6510 X	5563	-0-	-947	-0-		267	1	5296	3	N	-0-			-0-
11	6000 X	5285	-0-	-715	-0-		245	1	5040	3	N	-0-			-0-
12	5301 X	4063	-0-	-1238	-0-		220	1	3843	3	N	-0-			-0-
01	5549 X	4947	-0-	-602	-0-		260	1	4687	3	N	-0-			-0-
02	5012 X	4429	-0-	-583	-0-		235	1	4194	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
POWELL 4		WELL #:		4	RRCID ->	264163	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 7404 - 7426
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	41 1	897 2	Y	6	7 1	5
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	42 1	903 2	Y	7	7 1	5
11	900 N	829	-0-	-71	-0-	37 1	785 2	Y	6	7 1	4
12	992 N	786	-0-	-206	-0-	36 1	744 2	Y	5	4 1	5
01	961 N	875	-0-	-86	-0-	41 1	832 3	Y	2	2 1	5
*02	784 N	781	-0-	-3	-0-	36 1	743 3	Y	2	2 1	5

POWELL 4		WELL #:		6	RRCID ->	264164	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7376 - 8020
09	3540 X	2705	-0-	-835	-0-	119 1	2568 2	Y	16	21 1	14
10	3534 X	3125	-0-	-409	-0-	138 1	2959 2	Y	25	22 1	17
11	3420 X	2738	-0-	-682	-0-	124 1	2593 2	Y	19	22 1	14
12	3255 X	2634	-0-	-621	-0-	120 1	2495 2	Y	17	14 1	17
01	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	133 1	2721 3	Y	7	7 1	17
*02	2828 X	2273	-0-	-555	-0-	105 1	2160 3	Y	7	7 1	17

FISHER 131		WELL #:		1	RRCID ->	264165	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5832 - 7122
09	5190 X	3715	-0-	-1475	-0-	211 1	3496 2	Y	7		20
10	5363 X	3638	-0-	-1725	-0-	224 1	3406 2	Y	7	24 1	3
11	5190 X	2892	-0-	-2298	-0-	208 1	2673 2	Y	10		13
12	3844 X	2283	-0-	-1561	-0-	169 1	2107 2	Y	6		19
01	3844 X	2950	-0-	-894	-0-	190 1	2745 3	Y	14	20 1	13
02	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	216 1	2420 3	Y	2		15

HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264270	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6644 - 7970
09	2760 X	1899	-0-	-861	-0-	190 1	1703 2	N	5	5 8	-0-
10	2480 X	2025	-0-	-455	-0-	164 1	1859 2	N	2	2 8	-0-
11	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	137 1	1810 2	N	2	2 8	-0-
12	2263 X	1963	-0-	-300	-0-	136 1	1824 2	N	3	3 8	-0-
01	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	107 1	1495 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1708	-0-	-112	-0-	122 1	1584 3	N	2	2 8	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264454	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6854 - 8168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	1714	-0-	-596	-0-	67	1	1647	3	N	-0-			-0-
10	2387 X	2233	-0-	-154	-0-	88	1	2145	3	N	-0-			-0-
11	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	85	1	1881	3	N	-0-			-0-
12	2139 X	1202	-0-	-937	-0-	56	1	1144	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	77	1	1996	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1667	-0-	-181	-0-	68	1	1599	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1606	RRCID ->	264543	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7348 - 8124		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL 14		WELL #:		6	RRCID ->	264595	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD SB		WELL #:		29	RRCID ->	264596	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3242 - 3324		
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	227	1	1348	3	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	248	1	1406	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	264	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	295	1	1381	3	N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	298	1	1385	2	N	-0-			-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	235	1	1240	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H.E. ET AL		WELL #:		285H	RRCID ->	264681	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7445 - 10752		
09	12480 X	10465	-0-	-2015	-0-	635	1	9802	2	N	25			137
						28	9							
10	12276 X	10433	-0-	-1843	-0-	607	1	9804	2	N	20			157
						22	9							
11	11580 X	9798	-0-	-1782	-0-	552	1	9185	2	N	55			212
						61	9							
12	11563 X	9680	-0-	-1883	-0-	544	1	9094	2	N	38			250
						42	9							
01	10819 X	9370	-0-	-1449	-0-	526	1	8801	2	N	39	191	1	98
						43	9							
02	9772 X	8306	-0-	-1466	-0-	452	1	7815	2	N	35			133
						39	9							

FISHER 132		WELL #:		3	RRCID ->	264682	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7418 - 7606		
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	30	1	417	3	N	-0-			-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-			-0-
11	510 N	161	-0-	-349	-0-	14	1	147	3	N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	N	-0-			-0-
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	N	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1230 X	1200	-0-	-30	-0-	52	1	1144	3	N	4	4 8
						4	9					
10	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	49	1	1094	3	N	-0-	-0-
11	1350 X	907	-0-	-443	-0-	39	1	867	3	N	1	1 8
						1	9					
12	1395 X	779	-0-	-616	-0-	34	1	741	3	N	4	4 8
						4	9					
01	1147 N	551	-0-	-596	-0-	22	1	529	3	N	-0-	-0-
02	840 N	447	-0-	-393	-0-	18	1	427	3	N	2	2 8
						2	9					

MAYER, EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

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

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

09	10770 X	8428	-0-	-2342	-0-	1292	1	6984	2	N	138	153 1
						152	9					226
10	10695 X	8054	-0-	-2641	-0-	1305	1	6592	2	N	143	165 1
						157	9					204
11	10350 X	7180	-0-	-3170	-0-	1224	1	5837	2	N	108	
						119	9					312
12	9920 X	6874	-0-	-3046	-0-	1160	1	5601	2	N	103	163 1
						113	9					252
01	7812 X	6157	-0-	-1655	-0-	1166	1	4853	3	N	125	160 1
						138	9					217
02	7056 X	5947	-0-	-1109	-0-	1112	1	4694	3	N	128	
						141	9					345

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

09	0 W	3146	-0-	3146	245349	161	1	2985	3	N	-0-	-0-
10	0 W	3496	-0-	3496	248845	172	1	3314	3	N	9	9 8
						10	9					-0-
11	0 W	3089	-0-	3089	251934	144	1	2945	3	N	-0-	-0-
12	0 W	2845	-0-	2845	254779	157	1	2688	3	N	-0-	-0-
01	257522 X	2743	-0-	-254779	-0-	150	1	2593	3	N	-0-	-0-
02	3164 X	2353	-0-	-811	-0-	129	1	2224	3	N	-0-	-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 266674 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 6602 - 7985

09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	-0-
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		RRCID -> 268155	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4281 - 4314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID -> 268243	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346		
09	840 X	434	-0-	-406	-0-	19 1	413 2	Y	2	5 1	2
						2 9					
10	837 X	536	-0-	-301	-0-	24 1	506 2	Y	5	4 1	3
						6 9					
11	810 X	558	-0-	-252	-0-	25 1	529 2	Y	4	4 1	3
						4 9					
12	744 X	660	-0-	-84	-0-	30 1	626 2	Y	4	3 1	4
						4 9					
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	610 3	Y	2	2 1	4
						2 9					
*02	532 N	473	-0-	-59	-0-	22 1	449 3	Y	2	2 1	4
						2 9					

POWELL 7		WELL #:		5	RRCID -> 268249	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7358 - 8134		
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	18 1	382 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	18 1	388 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	14 1	300 2	Y	3	3 1	2
						3 9					
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	14 1	290 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	15 1	315 3	Y	1	1 1	2
						1 9					
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	Y	1	1 1	2
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #:		2	RRCID -> 268251	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6884 - 8114		
09	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	55 1	1354 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	55 1	1343 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1058	-0-	-382	-0-	46 1	1012 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	933	-0-	-524	-0-	44 1	889 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	47 1	1207 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47 1	1103 3	N	-0-	-0-	-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #:		5	RRCID -> 268252	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932 - 8146		
09	2820 X	2692	-0-	-128	-0-	105 1	2587 3	N	-0-	-0-	-0-
10	2573 X	2104	-0-	-469	-0-	83 1	2021 3	N	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	1775	-0-	-775	-0-	77 1	1698 3	N	-0-	-0-	-0-
12	2790 X	858	-0-	-1932	-0-	40 1	818 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	109 1	2815 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2520 X	2471	-0-	-49	-0-	100 1	2371 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	880	-0-	-230	-0-	44	1	836	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	937	-0-	-117	-0-	45	1	892	3	N	-0-			-0-
11	990 X	900	-0-	-90	-0-	42	1	858	3	N	-0-			-0-
12	992 X	845	-0-	-147	-0-	46	1	799	3	N	-0-			-0-
01	930 N	879	-0-	-51	-0-	46	1	833	3	N	-0-			-0-
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	42	1	758	3	N	-0-			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

09	1770 X	1328	-0-	-442	-0-	59	1	1269	2	N	-0-			66
10	1612 X	1368	-0-	-244	-0-	61	1	1303	2	N	4			70
						4	9							
11	1560 X	1218	-0-	-342	-0-	55	1	1162	2	N	1			71
						1	9							
12	1519 X	1148	-0-	-371	-0-	53	1	1095	2	N	-0-			71
01	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	50	1	1021	3	N	-0-			71
02	1148 N	952	-0-	-196	-0-	44	1	908	3	N	-0-			71

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

09	1800 X	1585	-0-	-215	-0-	148	1	1384	2	N	-0-			192
						53	3							
10	1860 X	1784	-0-	-76	-0-	155	1	1446	2	N	83	184	1	91
						92	3	91	9					
11	1800 X	1533	-0-	-267	-0-	151	1	1289	2	N	9			100
						83	3	10	9					
12	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	162	1	1281	2	N	23			123
						135	3	25	9					
01	1860 X	1559	-0-	-301	-0-	143	1	1296	2	N	29			152
						88	3	32	9					
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	139	1	1254	2	N	-0-			152
						47	3							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAKER "C" WELL #: 2501 RRCID -> 262800 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2718 - 3412

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

RAGSDALE WELL #: 1202 RRCID -> 263327 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3412 - 3888

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013

GRAHAM WELL #: 101 RRCID -> 263408 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2499 - 3990

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/25/2013 - PLUGGED 10-25-2013

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
INCLINE ENERGY				423656										
DEAL, OTIS				WELL #:	3	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6600 - 6626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296										
ALDWELL "22"				WELL #:	1H	RRCID ->	167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPS 48				WELL #:		RRCID ->	264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 9315	
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON "A"				WELL #:	3005	RRCID ->	266156	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5392 - 5398
09	4050	X	2291	-0-	-1759	-0-	1145	1	1146	2	N	-0-	-0-
10	3968	X	3433	-0-	-535	-0-	1829	1	1604	2	N	-0-	-0-
11	3840	X	2896	-0-	-944	-0-	1477	1	1419	2	N	-0-	-0-
12	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	1778	1	1443	2	N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	-0-	1072	1	1226	2	N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2298				N	NO RPT	-0-

EPPS 48				WELL #:	1	RRCID ->	266774	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPS 48				WELL #:	2	RRCID ->	271252	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6340 - 6388
09	0	Z	7146	-0-	7146	220864	2237	1	4909	2	N	-0-	-0-
10	0	Z	7102	-0-	7102	227966	2083	1	5019	2	N	-0-	-0-
11	0	Z	5749	-0-	5749	233715	1259	1	4490	2	N	-0-	-0-
12	0	Z	6979	-0-	6979	240694	1682	1	5297	2	N	-0-	-0-
01	0	Z	6786	-0-	6786	247480	1358	1	5428	2	N	-0-	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	247480					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
LAZY TWO RANCH CO., LLC				491552								
ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	8280	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LINN OPERATING, INC.				501545								
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF. N/A	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69 1	425 2	N	-0-			-0-
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	9 1	101 2	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	71 1	564 2	N	1			1
						1 9						
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N	-0-			1
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	3 1	38 2	N	-0-			1
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	7 1	85 2	N	-0-			1
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		2	RRCID ->	056174	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9239	PERF. 6909 - 7242	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	54 1	334 2	N	-0-			-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	36 1	407 2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55 1	443 2	N	1			1
						1 9						
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 2	N	-0-			1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38 1	425 2	N	-0-			1
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	97 1	1157 2	N	-0-			1
ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	058475	COMPL. DATE	03/09/1974	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6935 - 7280	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	54 1	334 2	N	-0-			-0-
10	527 N	35	-0-	-492	-0-	3 1	32 2	N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55 1	443 2	N	1			1
						1 9						
12	403 N	204	-0-	-199	-0-	16 1	188 2	N	-0-			1
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			1
02	224 N	70	-0-	-154	-0-	5 1	65 2	N	-0-			1
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058476	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	7452	PERF. N/A	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40 1	243 2	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	26 1	292 2	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40 1	322 2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34 1	411 2	N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	457 2	N	-0-			-0-
02	280 N	142	-0-	-138	-0-	11 1	131 2	N	-0-			-0-
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	064197	COMPL. DATE	07/27/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF. N/A	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1	125 2	N	-0-			-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	283 2	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	3 1	33 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
11		150 N	46	-0-	-104	-0-	5	1	40	2	N	1			1
							1	9							
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			1
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-			1

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			18
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	2	N	-0-			18
11		540 N	45	-0-	-495	-0-	5	1	40	2	N	-0-			18
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	575	2	N	-0-			18
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	66	1	741	2	N	-0-			18
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-			18

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-			-0-
11		240 N	45	-0-	-195	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
11		120 N	45	-0-	-75	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-			-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	2	N	-0-			-0-
11		510 N	45	-0-	-465	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-			-0-
01		496 N	322	-0-	-174	-0-	26	1	296	2	N	-0-			-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	156550	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7238 - 7550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	N	-0-		-0-	
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	67 1	753 2	N	N	-0-		-0-	
11	600 N	45	-0-	-555	-0-	5 1	40 2	N	N	-0-		-0-	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	47 1	575 2	N	N	-0-		-0-	
01	806 N	395	-0-	-411	-0-	32 1	363 2	N	N	-0-		-0-	
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	360 2	N	N	-0-		-0-	

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		5	RRCID ->	156588	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6904 - 7113		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 2	N	N	-0-		18	
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32 1	354 2	N	N	-0-		18	
11	450 N	47	-0-	-403	-0-	5 1	41 2	N	N	1		19	
						1 9							
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N	N	-0-		19	
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	457 2	N	N	-0-		19	
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36 1	425 2	N	N	-0-		19	

LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP		WELL #:		503970	RRCID ->	110654	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5427 - 5673		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	N	-0-		-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	N	-0-		-0-	
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2		N	N	-0-		-0-	
12	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	N	-0-		-0-	
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	N	-0-		-0-	
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	N	-0-		-0-	

SHURLEY RANCH		WELL #:		B 1	RRCID ->	110655	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 5441 - 5662		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	N	-0-		-0-	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	N	-0-		-0-	
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		N	N	-0-		-0-	
12	558 N	347	-0-	-211	-0-	347 2		N	N	-0-		-0-	
01	651 N	378	-0-	-273	-0-	378 2		N	N	-0-		-0-	
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		C 1	RRCID ->	110876	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 5508 - 5737		
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	N	-0-		-0-	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	N	-0-		-0-	
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268 2		N	N	-0-		-0-	
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 2		N	N	-0-		-0-	
01	527 N	321	-0-	-206	-0-	321 2		N	N	-0-		-0-	
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:		D 1	RRCID ->	110877	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5730 - 5907		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	N	-0-		-0-	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	N	-0-		-0-	
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	N	-0-		-0-	
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2		N	N	-0-		-0-	
01	279 N	161	-0-	-118	-0-	161 2		N	N	-0-		-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY ENERGY & DEVELOPMENT CORP//CONT.// 503970
SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
11	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 053143 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

09	510 N	176	-0-	-334	-0-	11 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	12 1	186 2	Y	-0-			-0-
*02	288 N	90	-0-	-198	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	290	-0-	290	290	17 1	273 2	Y	-0-			-0-
*02	519 N	229	-0-	-290	-0-	15 1	214 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	540 N	363	-0-	-177	-0-	23 1	340 2	Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28 1	441 2	Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	274 2	Y	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 1	538 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	31 1	493 2	Y	-0-			-0-
*02	987 N	463	-0-	-524	-0-	30 1	433 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 503975										
ALDWELL RANCH		WELL #: 1701		RRCID -> 054563		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	25 1	415 2	Y	-0-			-0-
*02	780 N	340	-0-	-440	-0-	23 1	317 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1403		RRCID -> 054722		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1304		RRCID -> 054723		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1303		RRCID -> 054725		COMPL. DATE 02/01/1973		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	121	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
*02	220 N	99	-0-	-121	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	420 N	293	-0-	-127	-0-	19 1	274 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	315	-0-	315	315	18 1	297 2	Y	-0-			-0-
*02	611 N	296	-0-	-315	-0-	19 1	277 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1307		RRCID -> 059281		COMPL. DATE 08/02/1974		TOTAL DEPTH 8884 PERF. N/A				
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	27 1	432 2	Y	-0-			-0-
*02	669 N	210	-0-	-459	-0-	13 1	197 2	Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1306		RRCID -> 059633		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	18 1	298 2	Y	-0-			-0-
*02	506 N	190	-0-	-316	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) LIVELY EXPLORATION COMPANY ALDWELL RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 503975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WELL #: 1703		RRCID -> 059696		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 8900		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1405		RRCID -> 059936		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 8870		PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685		PERF. N/A			
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-	-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	362	-0-	362	-0-	22	1	340	2	Y	-0-	-0-
*02	704	N	342	-0-	-362	-0-	23	1	319	2	Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1404		RRCID -> 060144		COMPL. DATE 11/08/1974		TOTAL DEPTH 8473		PERF. N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 3		RRCID -> 060263		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8959		PERF. N/A			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	17	1	235	2	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 060570		COMPL. DATE 01/10/1975		TOTAL DEPTH 8415		PERF. N/A			
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534		PERF. N/A			
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	339	-0-	339	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	-0-
*02	614	N	275	-0-	-339	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 503975									
ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	454	-0-	454	454	26	1	428	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	394	-0-	394	848	26	1	368	2	Y	-0-

ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	21	1	315	2	Y	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	831	-0-	831	831	49	1	782	2	Y	-0-
*02	1433 N	602	-0-	-831	-0-	40	1	562	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	457	-0-	457	457	27	1	430	2	Y	-0-
*02	749 N	292	-0-	-457	-0-	20	1	272	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 808		RRCID -> 089442		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7408 - 7954			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1309		RRCID -> 091191		COMPL. DATE 12/04/1980		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7156 - 7461			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	11	1	165	2	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	351	-0-	351	351	21	1	330	2	Y	-0-
*02	545 N	194	-0-	-351	-0-	13	1	181	2	Y	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773			
09	840 N	639	-0-	-201	-0-	41	1	598	2	Y	-0-
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	Y	-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	60	1	965	2	Y	-0-
*02	1900 N	904	-0-	-996	29	60	1	844	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		503975								
ALDWELL RANCH		WELL #:		1303B	RRCID ->	137865	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7183 - 7730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		136 N	136	-0-	-0-		9 1	127 2	Y	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372				Y	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-		5 1	70 2	Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	294	-0-	294		17 1	277 2	Y	-0-		-0-
*02		437 N	143	-0-	-294		9 1	134 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SHURLEY 98		WELL #:		1	RRCID ->	031428	COMPL. DATE	10/20/1963	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	N/A
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
10		7 N	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-		8 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	7	-0-	7		7 2		Y	-0-		-0-
*02		8 N	1	-0-	-7		1 2		Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #:		1	RRCID ->	031472	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	N/A
09		240 N	78	-0-	-162		6 1	72 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	220	-0-	-28		16 1	204 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	216	-0-	-24		16 1	200 2	Y	-0-		-0-
12		340 N	340	-0-	-0-		25 1	315 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	435	-0-	435	435	31 1	404 2	Y	-0-		-0-
*02		712 N	277	-0-	-435		21 1	256 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		1	RRCID ->	031474	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A
09		76 N	76	-0-	-0-		8 1	68 2	Y	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-		5 1	61 2	Y	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-		10 1	111 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	64	-0-	-29		5 1	59 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	6 1	65 2	Y	-0-		-0-
*02		199 N	128	-0-	-71		11 1	117 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		1	RRCID ->	031657	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	4999 - 6167
09		467 N	467	-0-	-0-		126 1	341 2	Y	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-		60 1	326 2	Y	-0-		-0-
11		360 N	352	-0-	-8		61 1	291 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	255	-0-	-117		35 1	220 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	8 1	76 2	Y	-0-		-0-
*02		92 N	8	-0-	-84		8 2		Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #:		1	RRCID ->	035667	COMPL. DATE	12/03/1962	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	N/A
09		2402 N	2402	-0-	-0-		167 1	2235 2	Y	-0-		-0-
10		472 N	472	-0-	-0-		35 1	437 2	Y	-0-		-0-
11		309 N	309	-0-	-0-		22 1	287 2	Y	-0-		-0-
12		334 N	334	-0-	-0-		26 1	308 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	23 1	293 2	Y	-0-		-0-
*02		656 N	340	-0-	-316		26 1	314 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
REED 117, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	2	Y	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	3	1	14	2	Y	-0-
*02	37 N	20	-0-	-17	-0-	3	1	17	2	Y	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-	
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-	
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-	
01	DLQ G-10	905	-0-	905	905	905	2		Y	-0-	
*02	1506 N	601	-0-	-905	-0-	601	2		Y	-0-	

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-	
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-	
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2		Y	-0-	
01	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2		Y	-0-	
*02	804 N	367	-0-	-437	-0-	367	2		Y	-0-	

CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A			
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-	
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-	
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2		Y	-0-	
*02	407 N	207	-0-	-200	-0-	207	2		Y	-0-	

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A			
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-	
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-	
*02	259 N	125	-0-	-134	-0-	125	2		Y	-0-	

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-	
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	2		Y	-0-	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2		Y	-0-	
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	560	2		Y	-0-	
*02	1067 N	507	-0-	-560	-0-	507	2		Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 055486	COMPL. DATE	06/06/1973	TOTAL DEPTH	5575	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-		403	2		Y	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	-0-		350	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	-0-		332	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	379	-0-	379	-0-	379		379	2		Y	-0-			-0-
*02	725 N	346	-0-	-379	-0-	-0-		346	2		Y	-0-			-0-
CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 055740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4970 -	5488			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAWYER 113		WELL #:		1	RRCID -> 055800	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAWYER 170		WELL #:		1	RRCID -> 056089	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	N/A				
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	-0-		9	1	120	2	Y	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	276	2	Y	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	243	2	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	149	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	177		11	1	166	2	Y	-0-		-0-
*02	451 N	274	-0-	-177	-0-	-0-		18	1	256	2	Y	-0-		-0-
SAWYER 146		WELL #:		1	RRCID -> 056210	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	-0-		22	1	300	2	Y	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	533	2	Y	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	675	2	Y	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	677	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	619	-0-	619	-0-	619		39	1	580	2	Y	-0-		-0-
*02	1353 N	734	-0-	-619	-0-	-0-		47	1	687	2	Y	-0-		-0-
SAWYER 167		WELL #:		1	RRCID -> 056454	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
09	660 N	451	-0-	-209	-0-	-0-		31	1	420	2	Y	-0-		-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	708	2	Y	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	681	2	Y	-0-		-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	815	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826	-0-	826		53	1	773	2	Y	-0-		-0-
*02	1488 N	662	-0-	-826	-0-	-0-		42	1	620	2	Y	-0-		-0-
JONES 97		WELL #:		1	RRCID -> 056620	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A				
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	-0-		15	1	198	2	Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	380	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-		20	1	292	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	434	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	314	-0-	314	-0-	314		19	1	295	2	Y	-0-		-0-
*02	726 N	412	-0-	-314	-0-	-0-		26	1	386	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	14	1	196	2	Y	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	313	19	1	294	2	Y	-0-	-0-
*02	669 N	356	-0-	-313	-0-	23	1	333	2	Y	-0-	-0-

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937					
09	450 N	221	-0-	-229	-0-	15	1	202	2	Y	4	2 1	5
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	24	1	350	2	Y	11	9 1	7
11	420 N	313	-0-	-107	-0-	12	9	283	2	Y	10	9 1	8
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	11	9	531	2	Y	10	9 1	5
*02	1224 N	647	-0-	-577	-0-	28	1	595	2	Y	11	9 1	7

JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	115	2	Y	2	1 1	3
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	4	4 1	3
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	9	167	2	Y	6	5 1	4
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	204	-0-	204	204	7	9	188	2	Y	4	4 1	2
*02	445 N	241	-0-	-204	-0-	13	1	218	2	Y	7	5 1	4

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	2	1 1	3
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	91	2	Y	4	4 1	3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	6	5 1	4
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	7	1	111	2	Y	4	4 1	2
*02	194 N	72	-0-	-122	-0-	4	1	60	2	Y	7	5 1	4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	27	1	368	2	Y	2	1 1	3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	Y	4	4 1	3
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	6	5 1	4
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	499	-0-	499	499	31	1	464	2	Y	4	4 1	2
*02	1267 N	768	-0-	-499	-0-	48	1	712	2	Y	7	5 1	4

SAWYER 113		WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						2	1 1	3
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	4	4 1	3
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	21	2	Y	6	5 1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7	9 1	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						4	4 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7	5 1	4

SAWYER 146		WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A					
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	Y	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	200	-0-	200	200	12	1	188	2	Y	-0-		-0-
*02	390 N	190	-0-	-200	-0-	12	1	178	2	Y	-0-		-0-

JONES 97		WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A					
09	360 N	221	-0-	-139	-0-	15	1	206	2	Y	-0-		-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	2	Y	-0-		-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372	23	1	349	2	Y	-0-		-0-
*02	671 N	299	-0-	-372	-0-	19	1	280	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	630 N	360	-0-	-270	-0-	25	1	335	2	Y	-0-		-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	Y	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	2	Y	-0-		-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	603	-0-	603	603	38	1	565	2	Y	-0-		-0-
*02	1358 N	755	-0-	-603	-0-	48	1	707	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A					
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	63	4	1	59	2	Y	-0-		-0-
*02	117 N	54	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 059494		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-		-0-
*02	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 2		RRCID -> 059530		COMPL. DATE 09/09/1974		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A			
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2	Y	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	29	-0-	-211	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-		-0-
*02	413 N	247	-0-	-166	-0-	247	2	Y	-0-		-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 059755		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392			
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-		-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	Y	-0-		-0-
12	961 N	712	-0-	-249	-0-	712	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	937	2	Y	-0-		-0-
*02	1851 N	914	-0-	-937	-0-	914	2	Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 2		RRCID -> 060447		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	24	1	254	2	Y	-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	Y	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	46	1	585	2	Y	-0-
*02	1131 N	500	-0-	-631	-0-	37	1	463	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 4		RRCID -> 060703		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A			
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-
*02	164 N	77	-0-	-87	-0-	6	1	71	2	Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 2		RRCID -> 060894		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721			
09	270 N	109	-0-	-161	-0-	28	1	81	2	Y	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	Y	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	45	1	219	2	Y	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	28	1	252	2	Y	-0-
*02	554 N	274	-0-	-280	-0-	35	1	239	2	Y	-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 061142		COMPL. DATE 02/18/1975		TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158	2	Y	-0-		-0-
*02	305 N	147	-0-	-158	-0-	147	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 143		WELL #: 2		RRCID -> 061311		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	600 2	Y	-0-		-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	6 1	70 2	Y	-0-		-0-
*02	92 N	16	-0-	-76	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 4		RRCID -> 061583		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
09	3000 N	3090	-0-	90	90	216 1	2874 2	Y	-0-		-0-
10	603 N	513	-0-	-90	-0-	38 1	475 2	Y	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33 1	412 2	Y	-0-		-0-
12	682 X	579	-0-	-103	-0-	44 1	535 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	628	-0-	628	628	46 1	582 2	Y	-0-		-0-
*02	1304 X	676	-0-	-628	-0-	50 1	626 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 2		RRCID -> 061584		COMPL. DATE 08/31/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799			
09	330 N	196	-0-	-134	-0-	64 1	132 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	50 1	280 2	Y	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44 1	411 2	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	34 1	292 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	31 1	229 2	Y	-0-		-0-
*02	565 N	305	-0-	-260	-0-	31 1	274 2	Y	-0-		-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 3 L		RRCID -> 061600		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 4		RRCID -> 061865		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A			
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-		-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	768	-0-	768	768	768 2		Y	-0-		-0-
*02	1530 N	762	-0-	-768	-0-	762 2		Y	-0-		-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061892		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 3		RRCID -> 062008		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230			
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	17 1	49 2	Y	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	37 1	212 2	Y	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	50 1	240 2	Y	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12 1	84 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	129	-0-	129	129	12 1	117 2	Y	-0-		-0-
*02	238 N	109	-0-	-129	-0-	14 1	95 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
*02	42 N	27	-0-	-15	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335					
09	510 N	282	-0-	-228	-0-	24	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	387	-0-	-183	-0-	29	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	29	1	370	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	343	-0-	343	742	26	1	317	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975			TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A					
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	681	2	Y	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
*02	176 N	61	-0-	-115	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256					
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	32	1	386	2	Y	-0-			-0-
*02	826 N	408	-0-	-418	-0-	31	1	377	2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260					
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
*02	170 N	74	-0-	-96	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A					
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
*02	147 N	70	-0-	-77	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	683	-0-	-217	-0-	46	1	633	2	Y	4	2 1	5
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	102	1	1485	2	Y	11	9 1	7
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	10	9 1	8
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	1300	-0-	1300	1300	81	1	1208	2	Y	10	9 1	5
*02	2632 N	1332	-0-	-1300	-0-	85	1	1235	2	Y	11	9 1	7

SAWYER 129		WELL #: 3		RRCID -> 072170		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	326	21	1	305	2	Y	-0-		-0-
*02	623 N	297	-0-	-326	-0-	19	1	278	2	Y	-0-		-0-

JONES 121		WELL #: 3		RRCID -> 076975		COMPL. DATE 05/05/1978			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701				
09	840 N	424	-0-	-416	-0-	29	1	391	2	Y	4	2 1	5
10	868 N	805	-0-	-63	-0-	50	1	743	2	Y	11	9 1	7
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	38	1	566	2	Y	10	9 1	8
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	764	2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	881	-0-	881	881	55	1	815	2	Y	10	9 1	5
*02	1768 N	887	-0-	-881	-0-	56	1	819	2	Y	11	9 1	7

JONES 121		WELL #: 4		RRCID -> 076988		COMPL. DATE 04/26/1991			TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891				
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	3	2 1	3
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	5	5 1	3
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	6	5 1	4
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14	1	206	2	Y	4	4 1	2
*02	674 N	450	-0-	-224	-0-	28	1	414	2	Y	7	5 1	4

REED 117, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 080861		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401				
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	2	Y	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	117	-0-	117	117	20	1	97	2	Y	-0-		-0-
*02	232 N	115	-0-	-117	-0-	20	1	95	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REED 117, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 086516		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	-0-	25	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	99	-0-	99	-0-	99	16	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	252 N	153	-0-	-99	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #: 1111		RRCID -> 089068		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 090454		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195							
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	47	1	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	287	-0-	287	-0-	287	49	1	238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	506 N	219	-0-	-287	-0-	-0-	36	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES 119		WELL #: 4		RRCID -> 090629		COMPL. DATE 10/18/1992		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881							
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	4	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	85 N	39	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES 119		WELL #: 5		RRCID -> 090630		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534							
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	8	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	188 N	90	-0-	-98	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 092475		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298							
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	171	28	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	296 N	125	-0-	-171	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 4		RRCID -> 095267		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466							
09	420 N	159	-0-	-261	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	532	-0-	532	-0-	532	53	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1064 N	532	-0-	-532	-0-	-0-	68	1	464	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY "D" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095365		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 095702		COMPL. DATE 03/31/1981		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129			
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621			
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	19	1	166 2	Y	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332 2	Y	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361 2	Y	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	331	-0-	331	-0-	29	1	302 2	Y	-0-	-0-
*02	659 N	328	-0-	-331	-0-	29	1	299 2	Y	-0-	-0-

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063			
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	-0-
02	57 N	48	-0-	-9	-0-	48	2		N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254			
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	574 2	N	2	3 1
						2	9				
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561 2	N	2	
						2	9				
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	485 2	N	3	3 1
						3	9				
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	33	1	547 2	N	3	3 1
						3	9				
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	34	1	544 2	N	3	3 1
						3	9				
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	507 2	N	3	3 1
						3	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	39	1	660	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	47	1	851	2	N	2			3
						2	9							
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	3	3	1	3
						3	9							
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	N	3	3	1	3
						3	9							
01	899 N	734	-0-	-165	-0-	43	1	688	2	N	3	3	1	3
						3	9							
02	770 N	707	-0-	-63	-0-	39	1	665	2	N	3	3	1	3
						3	9							

GENINI		WELL #: 3301		RRCID -> 104411		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457					
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	17	1	283	2	N	-0-			-0-
10	341 N	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
01	217 N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984			TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086					
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1198	2			N	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987			TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 3		RRCID -> 133445		COMPL. DATE 01/30/1990			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370					
09	300 N	225	-0-	-75	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	18	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	Y	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	321	-0-	321	321	20	1	301	2	Y	-0-			-0-
*02	562 N	241	-0-	-321	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 4		RRCID -> 133696		COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	35 2	Y	2	1 1	3
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 9	52 2	Y	4	4 1	3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	6	5 1	4
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 9	50 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3 1	48 2	Y	4	4 1	2
*02	112 N	57	-0-	-55	-0-	4 9	46 2	Y	7	5 1	4
						3 1					
						8 9					

JONES 121		WELL #: 5		RRCID -> 133884		COMPL. DATE 02/14/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240		
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	5 1	78 2	Y	4	2 1	5
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	4 9	200 2	Y	11	9 1	7
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14 1	205 2	Y	10	9 1	8
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 9	220 2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14 1	201 2	Y	6	7 1	3
*02	442 N	220	-0-	-222	-0-	11 9	200 2	Y	6	5 1	4
						13 1					
						7 9					

JONES 122		WELL #: 3		RRCID -> 133885		COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381		
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	5 1	67 2	Y	2	1 1	3
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2 9	132 2	Y	4	4 1	3
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	6	5 1	4
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	4 9	162 2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	7 1	99 2	Y	4	4 1	2
*02	321 N	211	-0-	-110	-0-	8 9	190 2	Y	7	5 1	4
						13 1					
						8 9					

SAWYER 145		WELL #: 3		RRCID -> 133986		COMPL. DATE 02/24/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678		
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	92	-0-	92	92	5 1	87 2	Y	-0-		-0-
*02	155 N	63	-0-	-92	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 4		RRCID -> 134100		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984		
09	450 N	228	-0-	-222	-0-	15 1	213 2	Y	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28 1	413 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	20 1	297 2	Y	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21 1	290 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	305	19 1	286 2	Y	-0-		-0-
*02	634 N	329	-0-	-305	-0-	21 1	308 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 146		WELL #:		3	RRCID ->	134278	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5529 - 6943
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	26 1	355 2	Y	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39 1	567 2	Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40 1	564 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	553	-0-	553	553	35 1	518 2	Y	-0-			-0-
*02	970 N	417	-0-	-553	-0-	27 1	390 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		3	RRCID ->	134303	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5596 - 7028
09	750 N	483	-0-	-267	-0-	34 1	449 2	Y	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	55 1	812 2	Y	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52 1	776 2	Y	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64 1	892 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	51 1	753 2	Y	-0-			-0-
*02	1664 N	860	-0-	-804	-0-	55 1	805 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		3	RRCID ->	134341	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5757 - 7099
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	5 1	73 2	Y	-0-			-0-
*02	192 N	114	-0-	-78	-0-	7 1	107 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		3	RRCID ->	134435	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5725 - 7101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		5	RRCID ->	136819	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5281 - 6212
09	540 N	456	-0-	-84	-0-	40 1	416 2	Y	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	69 1	852 2	Y	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	68 1	876 2	Y	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	57 1	709 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	745	-0-	745	745	55 1	690 2	Y	-0-			-0-
*02	1349 N	604	-0-	-745	-0-	44 1	560 2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		6	RRCID ->	137094	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5234 - 6357
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	2	1 1		3
						2 9						
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	5	5 1		3
						6 9						
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	6	5 1		4
						7 9						
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	7	9 1		2
						8 9						
01	DLQ G-10	55	-0-	55	55	3 1	48 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
*02	114 N	59	-0-	-55	-0-	3 1	48 2	Y	7	5 1		4
						8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY B 97		WELL #:		3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5175 - 6001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	131	-0-	-49	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-	-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	Y	-0-	-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	21	1	225	2	Y	-0-	-0-
*02		440 N	194	-0-	-246	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		5	RRCID ->	137670	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5260 - 6535	
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	112	1	1493	2	Y	-0-	-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-	-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-	-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	18	1	223	2	Y	-0-	-0-
*02		462 N	221	-0-	-241	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		4	RRCID ->	137811	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5485 - 6730	
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	20	1	278	2	Y	4	2 1
							4	9					
10		434 N	432	-0-	-2	-0-	27	1	393	2	Y	11	9 1
							12	9					
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	Y	10	9 1
							11	9					
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	14	18 1
							15	9					
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	14	1	216	2	Y	10	9 1
							11	9					
*02		660 N	419	-0-	-241	-0-	26	1	381	2	Y	11	9 1
							12	9					

SAWYER 167		WELL #:		4	RRCID ->	137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	5636 - 7030	
09		360 N	174	-0-	-186	-0-	12	1	162	2	Y	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-	-0-
11		420 N	362	-0-	-58	-0-	23	1	339	2	Y	-0-	-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	309	-0-	309	309	19	1	290	2	Y	-0-	-0-
*02		674 N	365	-0-	-309	-0-	23	1	342	2	Y	-0-	-0-

JONES 97		WELL #:		4	RRCID ->	137819	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5205 - 6293	
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	2	Y	-0-	-0-
10		248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	14	1	200	2	Y	-0-	-0-
*02		677 N	463	-0-	-214	-0-	30	1	433	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JONES 122		WELL #:		4	RRCID -> 137822		COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5069 - 6155		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		330 N	200	-0-	-130	-0-	14 1	184 2	Y	2	1 1			3
							2 9							
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	Y	4	4 1			3
							4 9							
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	280 2	Y	6	5 1			4
							7 9							
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	Y	7	9 1			2
							8 9							
01	DLQ	G-10	288	-0-	288	288	18 1	266 2	Y	4	4 1			2
							4 9							
*02		597 N	309	-0-	-288	-0-	20 1	281 2	Y	7	5 1			4
							8 9							

SAWYER A 144		WELL #:		6	RRCID -> 137825		COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	5403 - 6666		
09		390 N	297	-0-	-93	-0-	26 1	271 2	Y	-0-				-0-
							48 1	602 2	Y	-0-				-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	37 1	485 2	Y	-0-				-0-
							38 1	473 2	Y	-0-				-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	334 2	Y	-0-				-0-
							32 1	387 2	Y	-0-				-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	473 2	Y	-0-				-0-
							27 1	334 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	27 1	334 2	Y	-0-				-0-
							32 1	387 2	Y	-0-				-0-
*02		780 N	419	-0-	-361	-0-	32 1	387 2	Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID -> 137827		COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5242 - 6132		
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	6 1	55 2	Y	-0-				-0-
							9 1	97 2	Y	-0-				-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	80 2	Y	-0-				-0-
							9 1	85 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	7 1	80 2	Y	-0-				-0-
							9 1	85 2	Y	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-				-0-
							7 1	85 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	7 1	86 2	Y	-0-				-0-
							7 1	85 2	Y	-0-				-0-
*02		185 N	92	-0-	-93	-0-	7 1	85 2	Y	-0-				-0-

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID -> 137830		COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	5462 - 6893		
09		450 N	278	-0-	-172	-0-	19 1	259 2	Y	-0-				-0-
							25 1	369 2	Y	-0-				-0-
10		527 N	394	-0-	-133	-0-	33 1	493 2	Y	-0-				-0-
							37 1	519 2	Y	-0-				-0-
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	493 2	Y	-0-				-0-
							37 1	519 2	Y	-0-				-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	33 1	488 2	Y	-0-				-0-
							33 1	488 2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	521	-0-	521	521	33 1	488 2	Y	-0-				-0-
							35 1	509 2	Y	-0-				-0-
*02		1065 N	544	-0-	-521	-0-	35 1	509 2	Y	-0-				-0-

SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID -> 137842		COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	5446 - 6556		
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	2	1 1			3
							2 9							
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	4	4 1			3
							4 9							
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	10 2	7 9	Y	6	5 1			4
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	7	9 1			2
01	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	2 2	4 9	Y	4	4 1			2
*02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	7	5 1			4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JONES 121		WELL #: 7		RRCID -> 137845		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	254	-0-	-196	-0-	17	1	233	2	Y	4	2 1	5
						4	9						
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	11	9 1	7
						12	9						
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	578	2	Y	10	9 1	8
						11	9						
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	14	18 1	4
						15	9						
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	38	1	562	2	Y	10	9 1	5
						11	9						
*02	1171 N	560	-0-	-611	-0-	35	1	513	2	Y	11	9 1	7
						12	9						

SAWYER 143		WELL #: 6		RRCID -> 137848		COMPL. DATE 03/20/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655				
09	3000 N	3063	-0-	63	63	214	1	2849	2	Y	-0-		-0-
10	641 N	578	-0-	-63	-0-	43	1	535	2	Y	-0-		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	Y	-0-		-0-
12	620 X	563	-0-	-57	-0-	43	1	520	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	40	1	506	2	Y	-0-		-0-
*02	1123 X	577	-0-	-546	-0-	42	1	535	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162				
09	360 N	228	-0-	-132	-0-	74	1	154	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	52	1	288	2	Y	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	Y	-0-		-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	219	-0-	219	219	26	1	193	2	Y	-0-		-0-
*02	479 N	260	-0-	-219	-0-	27	1	233	2	Y	-0-		-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	3	1	23	2	Y	-0-		-0-
*02	183 N	157	-0-	-26	-0-	21	1	136	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794				
09	750 N	492	-0-	-258	-0-	34	1	458	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	43	1	637	2	Y	-0-		-0-
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	42	1	626	2	Y	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	54	1	766	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	635	-0-	635	635	40	1	595	2	Y	-0-		-0-
*02	1304 N	669	-0-	-635	-0-	43	1	626	2	Y	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614				
09	480 N	249	-0-	-231	-0-	22	1	227	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	22	1	282	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	29	1	376	2	Y	-0-		-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	656	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	42	1	538	2	Y	-0-		-0-
*02	994 N	414	-0-	-580	-0-	30	1	384	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09	450 N	215 -0-	-235 -0-	15 1	198 2	Y	2	1	1	3		
10	341 N	315 -0-	-26 -0-	20 1	291 2	Y	4	4	1	3		
11	420 N	244 -0-	-176 -0-	15 1	222 2	Y	6	5	1	4		
12	257 N	257 -0-	-0- -0-	17 1	232 2	Y	7	9	1	2		
01	DLQ G-10	272 -0-	272 272	17 1	251 2	Y	4	4	1	2		
*02	628 N	356 -0-	-272 -0-	22 1	326 2	Y	7	5	1	4		

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161			
09	540 N	300 -0-	-240 -0-	19 1	257 2	Y	22	11	1	27		
10	572 N	572 -0-	-0- -0-	24 1	484 2	Y	49	44	1	32		
11	420 N	387 -0-	-33 -0-	21 1	307 2	Y	54	45	1	41		
12	463 N	463 -0-	-0- -0-	26 1	364 2	Y	66	88	1	19		
01	DLQ G-10	433 -0-	433 433	24 1	355 2	Y	49	44	1	24		
*02	927 N	494 -0-	-433 -0-	27 1	401 2	Y	60	47	1	37		

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976			
09	450 N	312 -0-	-138 -0-	21 1	287 2	Y	4	2	1	5		
10	558 N	483 -0-	-75 -0-	30 1	441 2	Y	11	9	1	7		
11	540 N	473 -0-	-67 -0-	29 1	433 2	Y	10	9	1	8		
12	550 N	550 -0-	-0- -0-	36 1	499 2	Y	14	18	1	4		
01	DLQ G-10	461 -0-	461 461	28 1	422 2	Y	10	9	1	5		
*02	1014 N	553 -0-	-461 -0-	35 1	506 2	Y	11	9	1	7		

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991			TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190			
09	150 N	97 -0-	-53 -0-	31 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	162 N	162 -0-	-0- -0-	24 1	138 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	217 N	217 -0-	-0- -0-	21 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	172 N	172 -0-	-0- -0-	18 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	81 -0-	81 81	10 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*02	158 N	77 -0-	-81 -0-	8 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SHURLEY 98		WELL #: 7		RRCID -> 138559		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280			
09	120 N	51 -0-	-69 -0-	16 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	124 N	109 -0-	-15 -0-	17 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	151 N	151 -0-	-0- -0-	15 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
12	139 N	139 -0-	-0- -0-	14 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	97 -0-	97 97	11 1	86 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*02	198 N	101 -0-	-97 -0-	11 1	90 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 -	6036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	59 1	123 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	38 1	215 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	251 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	37 1	328 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	262	-0-	262	262	31 1	231 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	492 N	230	-0-	-262	-0-	24 1	206 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 -	6031	
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	94 1	253 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	141 1	780 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	111 1	534 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	98 1	626 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	773	-0-	773	773	78 1	695 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	1558 N	785	-0-	-773	-0-	99 1	686 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 -	6097	
09	720 N	268	-0-	-452	-0-	73 1	195 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	113 1	631 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	600 N	274	-0-	-326	-0-	48 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	33 1	212 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	29 1	264 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	363 N	70	-0-	-293	-0-	9 1	61 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID ->	138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5271 -	6536	
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	129 1	1720 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26 1	320 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	306	-0-	306	306	23 1	283 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	608 N	302	-0-	-306	-0-	22 1	280 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6046 -	6848	
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	8 1	110 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	11 1	158 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	314 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14 1	210 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	358 N	134	-0-	-224	-0-	8 1	126 2	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 5374 -	6579	
09	840 N	447	-0-	-393	-0-	30 1	413 2	Y	4	2	1		5
						4 9							
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59 1	873 2	Y	11	9	1		7
						12 9							
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	39 1	576 2	Y	10	9	1		8
						11 9							
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50 1	696 2	Y	14	18	1		4
						15 9							
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	44 1	659 2	Y	10	9	1		5
						11 9							
*02	1561 N	847	-0-	-714	-0-	53 1	782 2	Y	11	9	1		7
						12 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 113		WELL #: 8			RRCID -> 139031		COMPL. DATE 07/13/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	7 1	93 2	Y	2	1 1		3
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	4	4 1		3
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	6	5 1		4
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	Y	7	9 1		2
01	DLQ G-10	160	-0-	160	160	10 1	146 2	Y	4	4 1		2
*02	189 N	29	-0-	-160	-0-	2 1	19 2	Y	7	5 1		4

SAWYER 143		WELL #: 8			RRCID -> 139033		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580		
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	202 1	2682 2	Y	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	35 1	436 2	Y	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36 1	460 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	33 1	394 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	445	-0-	445	445	33 1	412 2	Y	-0-			-0-
*02	907 N	462	-0-	-445	-0-	35 1	427 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 5			RRCID -> 139036		COMPL. DATE 06/26/1991			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699		
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	7 1	98 2	Y	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	20 1	293 2	Y	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	18 1	263 2	Y	-0-			-0-
*02	549 N	268	-0-	-281	-0-	17 1	251 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 6			RRCID -> 139037		COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918		
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	12 1	163 2	Y	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25 1	353 2	Y	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	21 1	315 2	Y	-0-			-0-
*02	530 N	194	-0-	-336	-0-	12 1	182 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 5			RRCID -> 139040		COMPL. DATE 06/13/1991			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961		
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	9 1	124 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	15 1	223 2	Y	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	14 1	210 2	Y	-0-			-0-
*02	462 N	238	-0-	-224	-0-	15 1	223 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 6			RRCID -> 139044		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063		
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	27 1	234 2	Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	40 1	429 2	Y	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	50 1	556 2	Y	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42 1	426 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	33 1	352 2	Y	-0-			-0-
*02	385 N	-0-	-0-	-385	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)												NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 81267 333											
SHURLEY B 97												//CONT.// 561136											
WELL #:												5		RRCID -> 139051		COMPL. DATE 06/26/1991		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5293 - 6113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		330 N	242	-0-	-88	-0-		24	1	218	2	Y	-0-		-0-								
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-		36	1	387	2	Y	-0-		-0-								
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-		38	1	408	2	Y	-0-		-0-								
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-		28	1	298	2	Y	-0-		-0-								
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	279		24	1	255	2	Y	-0-		-0-								
*02		484 N	205	-0-	-279	-0-		18	1	187	2	Y	-0-		-0-								

JONES 122												WELL #:		6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5110 - 5837	
09		510 N	237	-0-	-273	-0-		16	1	217	2	Y	4	2	1	5							
								4															
10		465 N	312	-0-	-153	-0-		19	1	281	2	Y	11	9	1	7							
								12															
11		420 N	342	-0-	-78	-0-		21	1	310	2	Y	10	9	1	8							
								11															
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-		19	1	270	2	Y	14	18	1	4							
								15															
01	DLQ	G-10	354	-0-	354	354		21	1	322	2	Y	10	9	1	5							
								11															
*02		652 N	298	-0-	-354	-0-		18	1	268	2	Y	11	9	1	7							
								12															

SHURLEY B 97												WELL #:		8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5198 - 6017	
09		150 N	108	-0-	-42	-0-		11	1	97	2	Y	-0-		-0-								
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		15	1	162	2	Y	-0-		-0-								
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-		13	1	147	2	Y	-0-		-0-								
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-		14	1	147	2	Y	-0-		-0-								
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	215		19	1	196	2	Y	-0-		-0-								
*02		371 N	156	-0-	-215	-0-		14	1	142	2	Y	-0-		-0-								

SAWYER A 144												WELL #:		8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5418 - 6452	
09		480 N	367	-0-	-113	-0-		31	1	336	2	Y	-0-		-0-								
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-		50	1	641	2	Y	-0-		-0-								
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-		60	1	774	2	Y	-0-		-0-								
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-		55	1	678	2	Y	-0-		-0-								
01	DLQ	G-10	586	-0-	586	586		43	1	543	2	Y	-0-		-0-								
*02		1273 N	687	-0-	-586	-0-		50	1	637	2	Y	-0-		-0-								

SHURLEY B 97												WELL #:		7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5243 - 6271	
09		120 N	55	-0-	-65	-0-		5	1	50	2	Y	-0-		-0-								
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		9	1	101	2	Y	-0-		-0-								
11		90 N	88	-0-	-2	-0-		7	1	81	2	Y	-0-		-0-								
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		9	1	87	2	Y	-0-		-0-								
01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87		7	1	80	2	Y	-0-		-0-								
*02		171 N	84	-0-	-87	-0-		7	1	77	2	Y	-0-		-0-								

SAWYER 113												WELL #:		7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5476 - 6720	
09		14 N	8	-0-	-6	-0-		8	2			Y	-0-		-0-								
10		31 N	20	-0-	-11	-0-		2	1	18	2	Y	-0-		-0-								
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		2	1	25	2	Y	-0-		-0-								
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	2	Y	-0-		-0-								
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	21		2	1	19	2	Y	-0-		-0-								
02	14B2	EXT	41	-0-	41	62		3	1	38	2	Y	-0-		-0-								

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 146		WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		390 N	281	-0-	-109	-0-	19 1	262 2	Y	-0-	-0-
10		434 N	424	-0-	-10	-0-	27 1	397 2	Y	-0-	-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1	497 2	Y	-0-	-0-
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	29 1	404 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	26 1	385 2	Y	-0-	-0-
*02		758 N	347	-0-	-411	-0-	22 1	325 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #: 6		RRCID -> 140371		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843			
09		330 N	219	-0-	-111	-0-	15 1	204 2	Y	-0-	-0-
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2	Y	-0-	-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	319 2	Y	-0-	-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	28 1	398 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	393	-0-	393	393	25 1	368 2	Y	-0-	-0-
*02		820 N	427	-0-	-393	-0-	27 1	400 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #: 7		RRCID -> 140373		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813			
09		180 N	102	-0-	-78	-0-	7 1	95 2	Y	-0-	-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	Y	-0-	-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	Y	-0-	-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	18 1	252 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	14 1	210 2	Y	-0-	-0-
*02		466 N	242	-0-	-224	-0-	15 1	227 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #: 8		RRCID -> 140600		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761			
09		10 X	2	-0-	-8	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
*02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #: 7		RRCID -> 140835		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618			
09		120 N	57	-0-	-63	-0-	4 1	53 2	Y	-0-	-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 2	Y	-0-	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	Y	-0-	-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	146	-0-	146	146	9 1	137 2	Y	-0-	-0-
*02		285 N	139	-0-	-146	-0-	9 1	130 2	Y	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #: 7		RRCID -> 140855		COMPL. DATE 02/17/1992		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601			
09		510 N	182	-0-	-328	-0-	12 1	170 2	Y	-0-	-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	27 1	391 2	Y	-0-	-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	23 1	334 2	Y	-0-	-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	348	-0-	348	348	21 1	327 2	Y	-0-	-0-
*02		702 N	354	-0-	-348	-0-	23 1	331 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER 145		WELL #: 8		RRCID -> 140955		COMPL. DATE 02/27/1992			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	720 N	382	-0-	-338	-0-	26	1	354	2	Y	2	1 1	3
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	43	1	632	2	Y	4	4 1	3
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	6	5 1	4
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	7	9 1	2
01	DLQ G-10	557	-0-	557	557	35	1	518	2	Y	4	4 1	2
*02	1077 N	520	-0-	-557	-0-	33	1	479	2	Y	7	5 1	4

SAWYER 169		WELL #: 5		RRCID -> 140995		COMPL. DATE 03/10/1992			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997				
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-		-0-
*02	256 N	95	-0-	-161	-0-	6	1	89	2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325				
09	630 N	372	-0-	-258	-0-	88	1	284	2	Y	-0-		-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	125	1	597	2	Y	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	536	2	Y	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	239	1	1168	2	Y	-0-		-0-
*02	1944 N	537	-0-	-1407	-0-	90	1	447	2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377				
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	71	1	230	2	Y	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	71	1	335	2	Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	67	1	349	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	347	-0-	347	347	59	1	288	2	Y	-0-		-0-
*02	716 N	369	-0-	-347	-0-	62	1	307	2	Y	-0-		-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385				
09	480 N	329	-0-	-151	-0-	78	1	251	2	Y	-0-		-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	78	1	372	2	Y	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	Y	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	63	1	305	2	Y	-0-		-0-
*02	726 N	358	-0-	-368	-0-	60	1	298	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743				
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1443	2	Y	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	20	1	255	2	Y	-0-		-0-
*02	582 N	307	-0-	-275	-0-	23	1	284	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)			//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
JONES 122			WELL #:	9	RRCID ->	141586	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5075 - 6170	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44 1	593 2	Y	22	6 1		24	
						24 9							
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	48 1	694 2	Y	49	41 1		32	
						54 9							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	Y	54	45 1		41	
						59 9							
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	66	88 1		19	
						73 9							
01	DLQ G-10	617	-0-	617	617	35 1	528 2	Y	49	44 1		24	
						54 9							
*02	841 N	224	-0-	-617	-0-	10 1	148 2	Y	60	47 1		37	
						66 9							

JONES 121			WELL #:	9	RRCID ->	141587	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5119 - 6191
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	17 1	220 2	Y	4	2 1		5
						4 9						
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	32 1	477 2	Y	11	9 1		7
						12 9						
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34 1	507 2	Y	10	9 1		8
						11 9						
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	40 1	556 2	Y	14	18 1		4
						15 9						
01	DLQ G-10	620	-0-	620	620	39 1	574 2	Y	6	7 1		3
						7 9						
*02	1236 N	616	-0-	-620	-0-	39 1	570 2	Y	6	5 1		4
						7 9						

REED 117, FRANK			WELL #:	10	RRCID ->	141588	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5004 - 6190
09	450 N	342	-0-	-108	-0-	81 1	261 2	Y	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	98 1	464 2	Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	75 1	377 2	Y	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	74 1	383 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	346	-0-	346	346	58 1	288 2	Y	-0-			-0-
*02	801 N	455	-0-	-346	-0-	76 1	379 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113			WELL #:	9	RRCID ->	141724	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5379 - 5798
09	660 N	432	-0-	-228	-0-	29 1	399 2	Y	4	2 1		5
						4 9						
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54 1	790 2	Y	11	9 1		7
						12 9						
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	50 1	735 2	Y	10	9 1		8
						11 9						
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	50 1	701 2	Y	8	14 1		2
						9 9						
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	35 1	532 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
*02	1240 N	667	-0-	-573	-0-	42 1	617 2	Y	7	5 1		4
						8 9						

SAWYER 146			WELL #:	8	RRCID ->	142041	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5576 - 6795
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	Y	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 2	Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	382	24 1	358 2	Y	-0-			-0-
*02	730 N	348	-0-	-382	-0-	22 1	326 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		390 N	315	-0-	-75	-0-	74 1	241 2	Y		-0-				1
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	75 1	353 2	Y		-0-				1
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	64 1	324 2	Y		-0-				1
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	82 1	419 2	Y		-0-				1
01	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	70 1	339 2	Y		-0-				1
*02		830 N	421	-0-	-409	-0-	71 1	350 2	Y		-0-				1

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285						
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	2 1	17 2	Y		2	1 1			3
							2 9								
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y		4	4 1			3
							4 9								
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y		6	5 1			4
							7 9								
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	Y		7	9 1			2
							8 9								
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	83	5 1	74 2	Y		4	4 1			2
							4 9								
*02		167 N	84	-0-	-83	-0-	5 1	71 2	Y		7	5 1			4
							8 9								

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277						
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	6 1	18 2	Y		-0-				-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 2	Y		-0-				-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	12 1	65 2	Y		-0-				-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 2	Y		-0-				-0-
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	7 1	39 2	Y		-0-				-0-
*02		116 N	70	-0-	-46	-0-	12 1	58 2	Y		-0-				-0-

SAWYER 143		WELL #: 10		RRCID -> 142176		COMPL. DATE 08/04/1992			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477						
09		3000 N	3519	-0-	519	519	246 1	3273 2	Y		-0-				-0-
10		1058 N	539	-0-	-519	-0-	40 1	499 2	Y		-0-				-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	45 1	579 2	Y		-0-				-0-
12		588 X	588	-0-	-0-	-0-	44 1	544 2	Y		-0-				-0-
01	DLQ	G-10	529	-0-	529	529	39 1	490 2	Y		-0-				-0-
*02		964 X	435	-0-	-529	-0-	32 1	403 2	Y		-0-				-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 6		RRCID -> 142314		COMPL. DATE 08/14/1992			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5328						
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y		-0-				-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y		-0-				-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y		-0-				-0-
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y		-0-				-0-
01	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	554 2		Y		-0-				-0-
*02		954 N	400	-0-	-554	-0-	400 2		Y		-0-				-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 7		RRCID -> 142316		COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334						
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y		-0-				-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y		-0-				-0-
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y		-0-				-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y		-0-				-0-
01	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	526 2		Y		-0-				-0-
*02		1086 N	560	-0-	-526	-0-	560 2		Y		-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SAWYER 167		WELL #: 5		RRCID -> 142467		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	12	1	160	2	Y	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	19	1	289	2	Y	-0-	-0-
*02	621 N	313	-0-	-308	-0-	20	1	293	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #: 7		RRCID -> 142854		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189				
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	28	1	326	2	Y	-0-	-0-
*02	669 N	315	-0-	-354	-0-	25	1	290	2	Y	-0-	-0-

JONES 119		WELL #: 8		RRCID -> 142855		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

ESPY, H.T.		WELL #: 8		RRCID -> 142856		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328				
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-	-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-	-0-
12	1054 N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-	-0-
*02	1765 N	801	-0-	-964	-0-	801	2			Y	-0-	-0-

SAWYER 169		WELL #: 4		RRCID -> 142858		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891				
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	18	1	242	2	Y	-0-	-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	484	2	Y	-0-	-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-	-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	35	1	525	2	Y	-0-	-0-
*02	1213 N	653	-0-	-560	-0-	42	1	611	2	Y	-0-	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 9		RRCID -> 142888		COMPL. DATE 08/10/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372				
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	15	1	183	2	Y	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	13	1	166	2	Y	-0-	-0-
*02	316 N	137	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 9		RRCID -> 142890		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130				
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	23	1	61	2	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-	-0-
*02	248 N	132	-0-	-116	-0-	17	1	115	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 119		WELL #:		9	RRCID ->	143266	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5128 - 6222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	690 N	427	-0-	-263	-0-		39	1	388	2	Y	-0-	-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-		54	1	639	2	Y	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-		49	1	598	2	Y	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		45	1	522	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	537	-0-	537	537		41	1	496	2	Y	-0-	-0-
*02	987 N	450	-0-	-537	-0-		35	1	415	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		9	RRCID ->	143270	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5513 - 6696	
09	420 N	280	-0-	-140	-0-		19	1	259	2	Y	2	1 1 3
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-		30	1	434	2	Y	5	5 1 3
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-		30	1	448	2	Y	6	5 1 4
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-		33	1	457	2	Y	7	9 1 2
01	DLQ G-10	486	-0-	486	486		30	1	452	2	Y	4	4 1 2
*02	953 N	467	-0-	-486	-0-		30	1	429	2	Y	7	5 1 4

SAWYER 145		WELL #:		10	RRCID ->	143271	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5635 - 6878	
09	330 N	200	-0-	-130	-0-		14	1	186	2	Y	-0-	-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-		27	1	395	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-		25	1	383	2	Y	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-		28	1	386	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	296		19	1	277	2	Y	-0-	-0-
*02	661 N	365	-0-	-296	-0-		23	1	342	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #:		4	RRCID ->	143272	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	5796 - 5964	
09	510 N	389	-0-	-121	-0-		27	1	362	2	Y	-0-	-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-		44	1	648	2	Y	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-		42	1	622	2	Y	-0-	-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-		47	1	663	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	575	-0-	575	575		36	1	539	2	Y	-0-	-0-
*02	1209 N	634	-0-	-575	-0-		40	1	594	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #:		5	RRCID ->	143273	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5744 - 5842	
09	300 N	177	-0-	-123	-0-		12	1	165	2	Y	-0-	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		20	1	283	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-		13	1	199	2	Y	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-		23	1	321	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	269		17	1	252	2	Y	-0-	-0-
*02	574 N	305	-0-	-269	-0-		20	1	285	2	Y	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID ->	143276	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5523 - 6036	
09	180 N	85	-0-	-95	-0-		27	1	58	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-		24	1	127	2	Y	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		19	1	175	2	Y	-0-	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		16	1	137	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102		12	1	90	2	Y	-0-	-0-
*02	172 N	70	-0-	-102	-0-		8	1	62	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SHURLEY 98		WELL #: 10		RRCID -> 143277		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 5407 - 6192		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	23 1	50 2	Y	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 2	Y	-0-			-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 9		RRCID -> 143278		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4950 - 5900		
09	540 N	364	-0-	-176	-0-	38 1	326 2	Y	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	63 1	692 2	Y	-0-			-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	69 1	754 2	Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	65 1	683 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	48 1	501 2	Y	-0-			-0-
*02	1102 N	553	-0-	-549	-0-	50 1	503 2	Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 10		RRCID -> 143279		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5302 - 5861		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	8 1	73 2	Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	10 1	105 2	Y	-0-			-0-
*02	214 N	99	-0-	-115	-0-	9 1	90 2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 10		RRCID -> 143521		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5032 - 6125		
09	510 N	336	-0-	-174	-0-	30 1	306 2	Y	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	44 1	523 2	Y	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	45 1	537 2	Y	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48 1	553 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	28 1	327 2	Y	-0-			-0-
*02	906 N	551	-0-	-355	-0-	44 1	507 2	Y	-0-			-0-

ESPY, "B", H.T.		WELL #: 3		RRCID -> 143785		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5625		PERF. 5248 - 5286		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-			-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1060	-0-	-242	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	1030 2		Y	-0-			-0-
*02	1976 N	946	-0-	-1030	-0-	946 2		Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 11		RRCID -> 143788		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5421 - 5874		
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	12 1	126 2	Y	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	229 2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	234 2	Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21 1	246 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	203	-0-	203	203	15 1	188 2	Y	-0-			-0-
*02	444 N	241	-0-	-203	-0-	19 1	222 2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 12		RRCID -> 143789		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5216 - 6161		
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	23 1	227 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	31 1	364 2	Y	-0-			-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	27 1	329 2	Y	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30 1	340 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	335	-0-	335	335	26 1	309 2	Y	-0-			-0-
*02	616 N	281	-0-	-335	-0-	23 1	258 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4865 -	5477	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	786	-0-	786	786	786	2	Y	-0-			-0-
*02		1338 N	552	-0-	-786	-0-	552	2	Y	-0-			-0-

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4996 -	6177	
09		750 N	390	-0-	-360	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	77	1	Y	-0-			-0-
*02		947 N	491	-0-	-456	-0-	82	1	Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		6	RRCID ->	143809	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5698 -	5962	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID ->	143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5655 -	6150	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5784 -	5875	
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	9	1	Y	-0-			-0-
*02		393 N	260	-0-	-133	-0-	17	1	Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5824 -	5953	
09		390 N	195	-0-	-195	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
10		465 N	346	-0-	-119	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
11		360 N	336	-0-	-24	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	379	-0-	379	379	24	1	Y	-0-			-0-
*02		811 N	432	-0-	-379	-0-	28	1	Y	-0-			-0-

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5902 -	5960	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	20	1	Y	-0-			-0-
*02		661 N	344	-0-	-317	-0-	22	1	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 N	251	-0-	-229	-0-	17	1	234	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	29	1	418	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	398	25	1	373	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	794 N	396	-0-	-398	-0-	25	1	371	2	Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

09	270 N	154	-0-	-116	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	222	-0-	222	222	14	1	208	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	505 N	283	-0-	-222	-0-	18	1	265	2	Y	-0-	-0-				-0-

SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	12	1	189	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	501 N	300	-0-	-201	-0-	20	1	280	2	Y	-0-	-0-				-0-

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	364	1	1261	2	Y	1	1				3
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	276	1	743	2	Y	1	1				4
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	305	1	953	2	Y	1	1				5
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	309	1	961	2	Y	1	5	1			1
01	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	294	1	972	2	Y	-0-	-0-				1
*02	2074 N	808	-0-	-1266	-0-	177	1	631	2	Y	-0-	-0-				1

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

09	330 N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	69	1	187	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	79	1	247	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	108	1	336	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	421	97	1	324	2	Y	-0-	-0-				-0-
*02	868 N	447	-0-	-421	-0-	98	1	349	2	Y	-0-	-0-				-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

09	390 N	307	-0-	-83	-0-	68	1	238	2	Y	1	1				3
10	403 N	283	-0-	-120	-0-	77	1	205	2	Y	1	1				4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	Y	2	2				6
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	92	1	286	2	Y	1	6	1			1
01	DLQ G-10	354	-0-	354	354	82	1	272	2	Y	-0-	-0-				1
*02	718 N	364	-0-	-354	-0-	80	1	284	2	Y	-0-	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID ->	144186	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5504	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679 2			Y	-0-			-0-
*02	1278 N	599	-0-	-679	-0-	599 2			Y	-0-			-0-

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5279 - 5648	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			Y	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	883	-0-	883	883	883 2			Y	-0-			-0-
*02	1604 N	721	-0-	-883	-0-	721 2			Y	-0-			-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5239 - 6068	
09	450 N	297	-0-	-153	-0-	20 1	277 2		Y	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	32 1	470 2		Y	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38 1	563 2		Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	509	-0-	509	509	32 1	477 2		Y	-0-			-0-
*02	1149 N	640	-0-	-509	-0-	40 1	600 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5021 - 6094	
09	510 N	217	-0-	-293	-0-	15 1	202 2	N		-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32 1	469 2	N		-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	37 1	556 2	N		-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26 1	357 2	N		-0-			-0-
01	496 N	343	-0-	-153	-0-	21 1	322 2	N		-0-			-0-
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	24 1	350 2	N		-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #:		10	RRCID ->	145057	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6453 - 6601	
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	22 1	224 2	Y		-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	Y		-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32 1	423 2	Y		-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	38 1	468 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	26 1	330 2	Y		-0-			-0-
*02	729 N	373	-0-	-356	-0-	28 1	345 2	Y		-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		10	RRCID ->	145671	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5565 - 6748	
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	15 1	203 2	Y		-0-			-0-
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	21 1	310 2	Y		-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	406 2	Y		-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19 1	263 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	283	-0-	283	283	18 1	265 2	Y		-0-			-0-
*02	593 N	310	-0-	-283	-0-	20 1	290 2	Y		-0-			-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		10	RRCID ->	145674	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	4951 - 5961	
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	9 1	23 2	Y		-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	Y		-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18 1	87 2	Y		-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14 1	84 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8 1	85 2	Y		-0-			-0-
*02	165 N	72	-0-	-93	-0-	10 1	62 2	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY B 97		WELL #: 11		RRCID -> 145678		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	15 1	132 2	Y	-0-		-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	Y	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	239 2	Y	-0-		-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23 1	251 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	22 1	228 2	Y	-0-		-0-
*02	505 N	255	-0-	-250	-0-	22 1	233 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 12		RRCID -> 145679		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

SAWYER 146		WELL #: 11		RRCID -> 145952		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706			
09	540 N	332	-0-	-208	-0-	22 1	310 2	Y	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	525 2	Y	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33 1	492 2	Y	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	26 1	392 2	Y	-0-		-0-
*02	909 N	491	-0-	-418	-0-	32 1	459 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 113		WELL #: 11		RRCID -> 145992		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726			
09	510 N	360	-0-	-150	-0-	24 1	332 2	Y	4	2 1	5
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45 1	654 2	Y	11	9 1	7
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	30 1	450 2	Y	10	9 1	8
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	548	-0-	548	548	34 1	503 2	Y	10	9 1	5
*02	1192 N	644	-0-	-548	-0-	40 1	592 2	Y	11	9 1	7

REED "117" FRANK		WELL #: 15		RRCID -> 146375		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219			
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	132 1	429 2	Y	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	137 1	656 2	Y	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	115 1	580 2	Y	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	112 1	576 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	103 1	502 2	Y	-0-		-0-
*02	1303 N	698	-0-	-605	-0-	118 1	580 2	Y	-0-		-0-

REED "117", FRANK		WELL #: 14		RRCID -> 146378		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486			
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	115 1	374 2	Y	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	116 1	554 2	Y	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	98 1	489 2	Y	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	115 1	593 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	479	-0-	479	479	82 1	397 2	Y	-0-		-0-
*02	1075 N	596	-0-	-479	-0-	101 1	495 2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JONES 121		WELL #: 10		RRCID -> 146381		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	20	1	269	2	Y	4	2	1		5
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	11	9	1		7
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	27	1	403	2	Y	10	9	1		8
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	14	18	1		4
01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	37	1	557	2	Y	10	9	1		5
*02	1032 N	427	-0-	-605	-0-	27	1	388	2	Y	11	9	1		7

JONES 122		WELL #: 11		RRCID -> 146452		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201						
09	390 N	234	-0-	-156	-0-	15	1	217	2	Y	2	1	1		3
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	5	5	1		3
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	18	1	274	2	Y	6	5	1		4
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	435	-0-	435	435	27	1	404	2	Y	4	4	1		2
*02	836 N	401	-0-	-435	-0-	25	1	368	2	Y	7	5	1		4

SAWYER "A" 144		WELL #: 11		RRCID -> 146600		COMPL. DATE 08/24/1993			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443						
09	480 N	242	-0-	-238	-0-	22	1	220	2	Y	-0-				-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	-0-				-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	Y	-0-				-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	44	1	567	2	Y	-0-				-0-
*02	1132 N	521	-0-	-611	-0-	39	1	482	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 146		WELL #: 9		RRCID -> 146601		COMPL. DATE 08/21/1993			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818						
09	420 N	188	-0-	-232	-0-	13	1	175	2	Y	-0-				-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	Y	-0-				-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-				-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	524	33	1	491	2	Y	-0-				-0-
*02	1125 N	601	-0-	-524	-0-	38	1	563	2	Y	-0-				-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 11		RRCID -> 146901		COMPL. DATE 09/09/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077						
09	450 N	181	-0-	-269	-0-	49	1	132	2	Y	-0-				-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	60	1	293	2	Y	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	391	-0-	391	391	41	1	350	2	Y	-0-				-0-
*02	785 N	394	-0-	-391	-0-	48	1	346	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHURLEY A 99		WELL #: 12		RRCID -> 146902		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	8 1	22 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	14 1	76 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 2	Y	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 1	83 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	9 1	86 2	Y	-0-		-0-
*02	196 N	101	-0-	-95	-0-	13 1	88 2	Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #: 13		RRCID -> 146904		COMPL. DATE 09/18/1993			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062		
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	14 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	17 1	190 2	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	26 1	268 2	Y	-0-		-0-
*02	600 N	306	-0-	-294	-0-	28 1	278 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 143		WELL #: 11		RRCID -> 146936		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555		
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	115 1	1517 2	Y	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21 1	266 2	Y	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	19 1	235 2	Y	-0-		-0-
*02	505 N	251	-0-	-254	-0-	19 1	232 2	Y	-0-		-0-

JONES 122		WELL #: 12		RRCID -> 146939		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447		
09	510 N	382	-0-	-128	-0-	25 1	353 2	Y	4	2 1	5
10	527 N	241	-0-	-286	-0-	15 1	220 2	Y	5	7 1	3
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	28 1	418 2	Y	1	3 1	1
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	40 1	560 2	Y	14	11 1	4
01	DLQ G-10	615	-0-	615	615	15 9	38 1	Y	10	9 1	5
*02	1007 N	392	-0-	-615	-0-	11 9	25 1	Y	6	7 1	4
						7 9					

JONES 122		WELL #: 14		RRCID -> 146940		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010		
09	540 N	365	-0-	-175	-0-	24 1	337 2	Y	4	2 1	5
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	44 1	645 2	Y	11	9 1	7
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	12 9	41 1	Y	10	9 1	8
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	11 9	46 1	Y	14	18 1	4
01	DLQ G-10	595	-0-	595	595	15 9	37 1	Y	10	9 1	5
*02	1269 N	674	-0-	-595	-0-	11 9	43 1	Y	11	9 1	7
						12 9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-				-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-				-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	Y	-0-				-0-
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	22	1	278	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	313	-0-	313	313	23	1	290	2	Y	-0-				-0-
*02		659 N	346	-0-	-313	-0-	26	1	320	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

09		3000 N	5232	-0-	2232	2232	365	1	4867	2	Y	-0-				-0-
10		3022 N	790	-0-	-2232	-0-	59	1	731	2	Y	-0-				-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	70	1	891	2	Y	-0-				-0-
12		825 X	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	39	1	494	2	Y	-0-				-0-
*02		1263 X	730	-0-	-533	-0-	54	1	676	2	Y	-0-				-0-

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	Y	2	1	1		3
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	4	4	1		3
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	6	5	1		4
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	5	1	79	2	Y	4	4	1		2
*02		159 N	71	-0-	-88	-0-	4	1	59	2	Y	7	5	1		4

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

09		360 N	265	-0-	-95	-0-	17	1	224	2	Y	22	11	1		27
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	24	1	373	2	Y	49	44	1		32
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	54	45	1		41
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	Y	66	88	1		19
01	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	59	1	472	2	Y	43	41	1		21
*02		1074 N	523	-0-	-551	-0-	32	1	437	2	Y	51	40	1		32

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

09		360 N	172	-0-	-188	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1		3
10		372 N	280	-0-	-92	-0-	2	1	258	2	Y	4	4	1		3
11		270 N	206	-0-	-64	-0-	18	1	187	2	Y	6	5	1		4
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ	G-10	451	-0-	451	451	24	1	419	2	Y	4	4	1		2
*02		878 N	427	-0-	-451	-0-	8	1	392	2	Y	7	5	1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JONES 119		WELL #: 13		RRCID -> 147604		COMPL. DATE 12/01/1993			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	286	-0-	-164	-0-	26	1	260	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	33	1	395	2	Y	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	275	-0-	275	275	21	1	254	2	Y	-0-			-0-
*02	546 N	271	-0-	-275	-0-	21	1	250	2	Y	-0-			-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 16		RRCID -> 147613		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220					
09	630 N	453	-0-	-177	-0-	107	1	346	2	Y	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	125	1	595	2	Y	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	115	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	74	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	591	-0-	591	591	100	1	491	2	Y	-0-			-0-
*02	1126 N	535	-0-	-591	-0-	89	1	446	2	Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 16		RRCID -> 147621		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254					
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	12	1	174	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	6	5	1	4
						7	9							
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
01	DLQ G-10	263	-0-	263	263	16	1	243	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
*02	454 N	191	-0-	-263	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1	4
						8	9							

SAWYER 145		WELL #: 11		RRCID -> 147622		COMPL. DATE 11/23/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960					
09	330 N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	25	1	364	2	Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	21	1	308	2	Y	-0-			-0-
*02	756 N	427	-0-	-329	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 13		RRCID -> 147623		COMPL. DATE 12/02/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942					
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	41	1	559	2	Y	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	Y	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
*02	1168 N	1157	-0-	-11	-0-	74	1	1083	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 12		RRCID -> 147670		COMPL. DATE 12/17/1993			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761					
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	184	1	2451	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	29	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	378	-0-	-118	-0-	28	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	397	30	1	367	2	Y	-0-			-0-
*02	902 N	505	-0-	-397	-0-	38	1	467	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 169		WELL #: 11		RRCID -> 147859		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	245	-0-	-145	-0-	17	1	228	2	Y	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	465	-0-	465	465	30	1	435	2	Y	-0-
*02	915 N	450	-0-	-465	-0-	28	1	422	2	Y	-0-

SAWYER 169		WELL #: 12		RRCID -> 147860		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066			
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	Y	-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-
*02	70 N	50	-0-	-20	-0-	3	1	47	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 13		RRCID -> 147868		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	274	-0-	274	274	20	1	254	2	Y	-0-
*02	507 N	233	-0-	-274	-0-	18	1	215	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 15		RRCID -> 147869		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714			
09	510 N	265	-0-	-245	-0-	23	1	242	2	Y	-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	34	1	425	2	Y	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	32	1	409	2	Y	-0-
*02	857 N	416	-0-	-441	-0-	31	1	385	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #: 14		RRCID -> 147870		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036			
09	600 N	341	-0-	-259	-0-	28	1	313	2	Y	-0-
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	39	1	482	2	Y	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	Y	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	56	1	721	2	Y	-0-
*02	1269 N	492	-0-	-777	-0-	37	1	455	2	Y	-0-

SAWYER 146		WELL #: 13		RRCID -> 147918		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724			
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	21	1	289	2	Y	-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	2	Y	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	428	-0-	428	428	27	1	401	2	Y	-0-
*02	890 N	462	-0-	-428	-0-	30	1	432	2	Y	-0-

SAWYER 170		WELL #: 9		RRCID -> 147925		COMPL. DATE 12/31/1993		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764			
09	300 N	175	-0-	-125	-0-	12	1	163	2	Y	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	268	17	1	251	2	Y	-0-
*02	503 N	235	-0-	-268	-0-	15	1	220	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3000 N	3063	-0-	63	63	214 1	2849 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	34 1	423 2	Y	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	44 1	559 2	Y	-0-			-0-
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	44 1	529 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	38 1	465 2	Y	-0-			-0-
*02		964 X	461	-0-	-503	-0-	33 1	428 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

09		3000 N	8652	-0-	5652	5652	605 1	8047 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	1361	-0-	-1739	-0-	102 1	1259 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	1512	-0-	-1488	-0-	111 1	1401 2	Y	-0-			-0-
12		3946 X	1521	-0-	-2425	-0-	116 1	1405 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	85 1	1071 2	Y	-0-			-0-
*02		1857 X	701	-0-	-1156	-0-	52 1	649 2	Y	-0-			-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

09		450 N	205	-0-	-245	-0-	14 1	187 2	Y	4	2 1		5
							4 9						
10		465 N	355	-0-	-110	-0-	22 1	321 2	Y	11	9 1		7
							12 9						
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	20 1	299 2	Y	7	8 1		6
							8 9						
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	28 1	401 2	Y	7	11 1		2
							8 9						
01	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	25 1	372 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
*02		877 N	476	-0-	-401	-0-	30 1	438 2	Y	7	5 1		4
							8 9						

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

09		480 N	421	-0-	-59	-0-	29 1	388 2	Y	4	2 1		5
							4 9						
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	27 1	397 2	Y	11	9 1		7
							12 9						
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	28 1	421 2	Y	10	9 1		8
							11 9						
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	48 1	672 2	Y	8	14 1		2
							9 9						
01	DLQ	G-10	557	-0-	557	557	35 1	516 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
*02		1243 N	686	-0-	-557	-0-	43 1	635 2	Y	7	5 1		4
							8 9						

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

09		180 N	126	-0-	-54	-0-	8 1	116 2	Y	2	1 1		3
							2 9						
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	287 2	Y	4	4 1		3
							4 9						
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	162 2	Y	6	5 1		4
							7 9						
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	7	9 1		2
							8 9						
01	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	21 1	301 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
*02		776 N	450	-0-	-326	-0-	28 1	414 2	Y	7	5 1		4
							8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 129		WELL #:		9	RRCID ->	148270	COMPL. DATE	01/23/1994	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	5767 - 6632
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	750 N	420	-0-	-330	-0-	29 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	69 1	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71 1	1071 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	65 1	978 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1972 N	929	-0-	-1043	-0-	60 1	869 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		14	RRCID ->	148662	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5185 - 6125
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	16 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	17 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	434 N	228	-0-	-206	-0-	20 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	148790	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5151 - 6064
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	28 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	20 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	102	-0-	102	102	12 1	90 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	218 N	116	-0-	-102	-0-	12 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		15	RRCID ->	148793	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5252 - 6259
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15 1	131 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	127 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	231	-0-	231	231	20 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	442 N	211	-0-	-231	-0-	19 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5106 - 6048
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	115 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	72 1	404 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	8 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	23 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	82	10 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	344 N	262	-0-	-82	-0-	28 1	234 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5311 - 6196
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	32 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	30 1	173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	16 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	14 1	108 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	260 N	138	-0-	-122	-0-	14 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5108 - 6220
09	390 N	228	-0-	-162	-0-	16 1	212 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	24 1	348 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	289	19 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	598 N	309	-0-	-289	-0-	20 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5246 - 6097	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	4 1	11 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	4 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
*02	18 N	16	-0-	-2	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5349 - 6071	
09	330 N	146	-0-	-184	-0-	48 1	98 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	29 1	161 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34 1	282 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	265	30 1	235 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	552 N	287	-0-	-265	-0-	30 1	257 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4921 - 6015	
09	420 N	182	-0-	-238	-0-	47 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83 1	472 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	87 1	421 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	73 1	460 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	42 1	362 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	825 N	421	-0-	-404	-0-	52 1	369 2	Y	-0-	-0-			-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		16	RRCID ->	149478	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	4992 - 5976	
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	14 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18 1	99 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	34 1	157 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	12 1	98 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	238 N	128	-0-	-110	-0-	16 1	112 2	Y	-0-	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		14	RRCID ->	149481	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5102 - 6170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		17	RRCID ->	149487	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5116 - 6110	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39 1	534 2	Y	22	11	1		27
						24 9							
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	65 1	944 2	Y	49	44	1		32
						54 9							
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46 1	689 2	Y	51	44	1		39
						56 9							
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52 1	732 2	Y	67	87	1		19
						74 9							
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	58 1	856 2	Y	49	44	1		24
						54 9							
*02	1996 N	1028	-0-	-968	-0-	61 1	901 2	Y	60	47	1		37
						66 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 129		WELL #:		10	RRCID ->	151244	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	5594 - 5963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	15	1	199	2	Y	-0-	-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	402	-0-	402	402	25	1	377	2	Y	-0-	-0-
*02	769 N	367	-0-	-402	-0-	23	1	344	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #:		15	RRCID ->	151245	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5559 - 7020
09	540 N	333	-0-	-207	-0-	22	1	311	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	34	1	501	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	35	1	526	2	Y	-0-	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	583	-0-	583	583	37	1	546	2	Y	-0-	-0-
*02	1063 N	480	-0-	-583	-0-	30	1	450	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #:		11	RRCID ->	151464	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5812 - 5976
09	300 N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	21	1	307	2	Y	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	Y	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	20	1	296	2	Y	-0-	-0-
*02	594 N	278	-0-	-316	-0-	18	1	260	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 113		WELL #:		13	RRCID ->	151465	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5376 - 6340
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	2	1 1 3
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	4	4 1 3
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	6	5 1 4
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	7	9 1 2
01	DLQ G-10	154	-0-	154	154	8	1	141	2	Y	4	4 1 2
*02	217 N	63	-0-	-154	-0-	4	1	52	2	Y	7	5 1 4

GENINI		WELL #:		3702	RRCID ->	151685	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4907 - 6291
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	2	3 1 1
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	14	1	260	2	N	2	3
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	14	1	247	2	N	3	3 1 3
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	250	2	N	3	3 1 3
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	3	3 1 3
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	3	3 1 3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SAWYER 146		WELL #: 14		RRCID -> 151689		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5551 - 6705				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	330 N	150	-0-	-180	-0-	10	1	140	2	Y	-0-			-0-
10	403 N	262	-0-	-141	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	18	1	258	2	Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	18	1	270	2	Y	-0-			-0-
*02	599 N	311	-0-	-288	-0-	20	1	291	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 16		RRCID -> 151690		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5565 - 6797				
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	19	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	32	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	26	1	386	2	Y	-0-			-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	292	-0-	292	292	18	1	274	2	Y	-0-			-0-
*02	683 N	391	-0-	-292	-0-	25	1	366	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 5449 - 6741				
09	660 N	432	-0-	-228	-0-	29	1	403	2	Y	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	636	-0-	636	636	40	1	596	2	Y	-0-			-0-
*02	1230 N	594	-0-	-636	-0-	38	1	556	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5384 - 6746				
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	114	2	Y	2	1	1	3
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	4	4	1	3
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	6	5	1	4
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	7	9	1	2
01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	8	1	142	2	Y	4	4	1	2
*02	346 N	191	-0-	-155	-0-	12	1	171	2	Y	7	5	1	4

JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5361 - 6239				
09	720 N	448	-0-	-272	-0-	31	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	702	-0-	-318	-0-	44	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	774	-0-	774	774	49	1	725	2	Y	-0-			-0-
*02	1668 N	894	-0-	-774	-0-	57	1	837	2	Y	-0-			-0-

JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5344 - 6322				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SAWYER 169		WELL #:		13	RRCID ->	152152	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5737 - 5852
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	Y	-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-
*02		192 N	118	-0-	-74	-0-	8	1	110	2	Y	-0-

SAWYER 170		WELL #:		10	RRCID ->	152153	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5777 - 5929
09		540 N	345	-0-	-195	-0-	24	1	321	2	Y	-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	Y	-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	568	-0-	568	568	35	1	533	2	Y	-0-
*02		1226 N	658	-0-	-568	-0-	42	1	616	2	Y	-0-

SAWYER A 144		WELL #:		16	RRCID ->	152154	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5340 - 6325
09		240 N	164	-0-	-76	-0-	14	1	150	2	Y	-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	2	Y	-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	443	-0-	443	443	32	1	411	2	Y	-0-
*02		799 N	356	-0-	-443	-0-	26	1	330	2	Y	-0-

SAWYER 129		WELL #:		11	RRCID ->	152155	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5534 - 5902
09		690 N	478	-0-	-212	-0-	33	1	445	2	Y	-0-
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	50	1	732	2	Y	-0-
11		840 N	827	-0-	-13	-0-	52	1	775	2	Y	-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	741	-0-	741	741	47	1	694	2	Y	-0-
*02		1461 N	720	-0-	-741	-0-	46	1	674	2	Y	-0-

JONES 121		WELL #:		19	RRCID ->	152157	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	6271	PERF.	5088 - 6164
09		450 N	380	-0-	-70	-0-	24	1	333	2	Y	21
							23	9				11
10		806 N	653	-0-	-153	-0-	39	1	559	2	Y	50
							55	9				44
11		690 N	495	-0-	-195	-0-	28	1	414	2	Y	48
							53	9				43
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	Y	66
							73	9				84
01	DLQ	G-10	722	-0-	722	722	42	1	626	2	Y	49
							54	9				44
*02		1447 N	725	-0-	-722	-0-	42	1	617	2	Y	60
							66	9				47

JONES 119		WELL #:		15	RRCID ->	152500	COMPL. DATE	12/10/1994	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5086 - 6074
09		690 N	374	-0-	-316	-0-	34	1	340	2	Y	-0-
10		837 N	727	-0-	-110	-0-	57	1	670	2	Y	-0-
11		780 N	559	-0-	-221	-0-	43	1	516	2	Y	-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	49	1	569	2	Y	-0-
01	DLQ	G-10	497	-0-	497	497	39	1	458	2	Y	-0-
*02		1073 N	576	-0-	-497	-0-	46	1	530	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
REED, FRANK 117		WELL #:		19	RRCID ->	152501	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5340 - 6382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	180 N	132	-0-	-48	-0-	31 1	101 2	145 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31 1	145 2	145 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	28 1	141 2	141 2	Y	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33 1	167 2	167 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	22 1	111 2	111 2	Y	-0-			-0-
*02	282 N	149	-0-	-133	-0-	25 1	124 2	124 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		14	RRCID ->	152502	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	5548 - 6887
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	30 1	408 2	408 2	Y	-0-		-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	760 2	760 2	Y	-0-		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	53 1	804 2	804 2	Y	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	50 1	706 2	706 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	727	-0-	727	727	46 1	681 2	681 2	Y	-0-		-0-
*02	1302 N	575	-0-	-727	-0-	37 1	538 2	538 2	Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #:		9	RRCID ->	153154	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	5656 - 7067
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #:		3802	RRCID ->	163018	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4930 - 5933
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	342 2	N	-0-		-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	18 1	325 2	325 2	N	-0-		-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	15 1	273 2	273 2	N	-0-		-0-
12	372 N	13	-0-	-359	-0-	1 1	12 2	12 2	N	-0-		-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	16 1	258 2	258 2	N	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	275 2	N	-0-		-0-

BERGER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166696	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5550 - 6245
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	173 1	599 2	599 2	N	1		3
10	837 N	713	-0-	-124	-0-	192 1	520 2	520 2	N	1		4
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	213 1	668 2	668 2	N	1		5
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	215 1	675 2	675 2	N	-0-	5 1	-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	194 1	645 2	645 2	N	1		1
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	188 1	672 2	672 2	N	-0-		1

GENINI		WELL #:		3703	RRCID ->	166697	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5328 - 6546
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43 1	715 2	715 2	N	4	7 1	1
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31 1	553 2	553 2	N	6		7
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	32 1	553 2	553 2	N	7	7 1	7
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	37 1	613 2	613 2	N	7	7 1	7
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	27 1	425 2	425 2	N	7	7 1	7
02	560 N	457	-0-	-103	-0-	25 1	424 2	424 2	N	7	7 1	7

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3303			RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		810 N	686	-0-	-124	-0-	39	1	647	2	N	-0-
10		1023 N	615	-0-	-408	-0-	32	1	583	2	N	-0-
11		780 N	539	-0-	-241	-0-	29	1	510	2	N	-0-
12		713 N	653	-0-	-60	-0-	38	1	615	2	N	-0-
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	N	-0-
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	46	1	776	2	N	-0-

GENINI		WELL #: 3704			RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408		
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	N	1
							2	9				
10		837 N	525	-0-	-312	-0-	27	1	496	2	N	3
							2	9				
11		660 N	480	-0-	-180	-0-	26	1	451	2	N	3
							3	9				
12		744 N	589	-0-	-155	-0-	34	1	552	2	N	3
							3	9				
01		527 N	492	-0-	-35	-0-	29	1	460	2	N	3
							3	9				
*02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	3
							3	9				

GENINI		WELL #: 3705			RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386		
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	N	1
							2	9				
10		682 N	633	-0-	-49	-0-	33	1	598	2	N	3
							2	9				
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	35	1	607	2	N	3
							3	9				
12		775 N	566	-0-	-209	-0-	32	1	531	2	N	3
							3	9				
01		620 N	481	-0-	-139	-0-	28	1	450	2	N	3
							3	9				
02		616 N	511	-0-	-105	-0-	28	1	480	2	N	3
							3	9				

GENINI		WELL #: 3305			RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540		
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	N	-0-
10		961 N	495	-0-	-466	-0-	26	1	469	2	N	-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	2	N	-0-
12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	-0-
02		728 N	713	-0-	-15	-0-	40	1	673	2	N	-0-

GENINI		WELL #: 3306			RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616		
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	1
							2	9				
10		403 N	256	-0-	-147	-0-	13	1	241	2	N	3
							2	9				
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	3
							3	9				
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	380	2	N	3
							3	9				
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	3
							3	9				
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	19	1	320	2	N	3
							3	9				

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	937	-0-	-379	-0-	937	2	N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725				
09	360 N	202	-0-	-158	-0-	14	1	Y	4	2	1	5
						4	9					
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	29	1	Y	11	9	1	7
						12	9					
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	10	9	1	8
						11	9					
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	14	18	1	4
						15	9					
01	DLQ G-10	587	-0-	587	587	37	1	Y	10	9	1	5
						11	9					
*02	1073 N	486	-0-	-587	-0-	30	1	Y	11	9	1	7
						12	9					

GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733				
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	30	1	N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
02	532 N	254	-0-	-278	-0-	14	1	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485				
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	45	1	N	2	3	1	1
						2	9					
10	868 N	732	-0-	-136	-0-	38	1	N	2			3
						2	9					
11	900 N	812	-0-	-88	-0-	44	1	N	3	3	1	3
						3	9					
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	N	3	3	1	3
						3	9					
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	N	3	3	1	3
						3	9					
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	40	1	N	3	3	1	3
						3	9					

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
10		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	1637	2	-0-
11		1770 N	1704	-0-	-66	-0-	240	1	N	-0-	1464	2	-0-
12		1705 N	1476	-0-	-229	-0-	184	1	N	-0-	1292	2	-0-
01		1829 N	1610	-0-	-219	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02		1596 N	1552	-0-	-44	-0-	208	1	N	-0-	1344	2	-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

09		3000 N	4131	-0-	1131	1131	289	1	N	-0-	3842	2	-0-
10		1882 N	751	-0-	-1131	-0-	56	1	N	-0-	695	2	-0-
11		720 N	552	-0-	-168	-0-	40	1	N	-0-	512	2	-0-
12		2542 X	646	-0-	-1896	-0-	49	1	N	-0-	597	2	-0-
01		2542 X	600	-0-	-1942	-0-	44	1	N	-0-	556	2	-0-
02		2296 X	584	-0-	-1712	-0-	42	1	N	-0-	542	2	-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

09		30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	Y	-0-	27	2	-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	Y	-0-	40	2	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	Y	-0-	51	2	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	50	2	-0-
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	3	1	Y	-0-	48	2	-0-
*02		88 N	37	-0-	-51	-0-	2	1	Y	-0-	35	2	-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

09		330 N	184	-0-	-146	-0-	12	1	Y	4	2	1	5
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	20	1	Y	11	9	1	7
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	16	1	Y	6	8	1	5
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	7	10	1	2
01	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	8	1	Y	4	4	1	2
*02		727 N	388	-0-	-339	-0-	21	1	Y	7	5	1	4

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

09		390 N	307	-0-	-83	-0-	20	1	Y	2	1	1	3
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	4	4	1	3
11		540 N	493	-0-	-47	-0-	30	1	Y	6	5	1	4
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3	6	1	1
01	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	30	1	Y	-0-	1	1	-0-
*02		925 N	445	-0-	-480	-0-	28	1	Y	5	2	1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548		COMPL. DATE 12/31/2000			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	690 N	340	-0-	-350	-0-	29	1	311	2	N	-0-				-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	724	2	N	-0-				-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	61	1	784	2	N	-0-				-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	-0-				-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	54	1	682	2	N	-0-				-0-
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	48	1	609	2	N	-0-				-0-

SAWYER 113		WELL #: 15		RRCID -> 180551		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523						
09	660 N	335	-0-	-325	-0-	22	1	311	2	Y	2	1	1		3
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	39	1	565	2	Y	5	5	1		3
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	32	1	479	2	Y	6	5	1		4
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	7	9	1		2
01	DLQ G-10	492	-0-	492	492	31	1	457	2	Y	4	4	1		2
*02	1045 N	553	-0-	-492	-0-	35	1	510	2	Y	7	5	1		4

GENINI		WELL #: 3706		RRCID -> 181336		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257						
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	2	N	8	13	1		3
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1187	2	N	11				14
11	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	72	1	1271	2	N	14	14	1		14
12	1395 N	889	-0-	-506	-0-	50	1	824	2	N	14	14	1		14
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	N	15	15	1		14
02	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	62	1	1048	2	N	14	14	1		14

GENINI		WELL #: 3309		RRCID -> 181338		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589						
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	33	1	548	2	N	-0-				-0-
10	651 N	580	-0-	-71	-0-	30	1	550	2	N	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-				-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	N	-0-				-0-
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	33	1	526	2	N	-0-				-0-
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	25	1	416	2	N	-0-				-0-

GENINI		WELL #: 3803		RRCID -> 181339		COMPL. DATE 12/18/2000			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248						
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	N	8	13	1		3
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	63	1	1145	2	N	11				14
11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	58	1	1017	2	N	14	14	1		14
12	1209 N	870	-0-	-339	-0-	49	1	806	2	N	14	14	1		14
01	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	67	1	1070	2	N	15	15	1		14
02	1008 N	904	-0-	-104	-0-	50	1	839	2	N	14	14	1		14

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI		WELL #: 3804		RRCID -> 181340		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	91 1	1527 2	N	8	13 1		3
						9 9						
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	92 1	1670 2	N	11			14
						12 9						
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	73 1	1290 2	N	14	14 1		14
						15 9						
12	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	79 1	1291 2	N	14	14 1		14
						15 9						
01	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	86 1	1368 2	N	14	14 1		14
						15 9						
02	1288 N	1271	-0-	-17	-0-	70 1	1186 2	N	14	14 1		14
						15 9						

GENINI		WELL #: 3805		RRCID -> 181341		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300			
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	43 1	709 2	N	4	7 1		1
						4 9						
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36 1	650 2	N	6			7
						7 9						
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	N	7	7 1		7
						8 9						
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	42 1	684 2	N	7	7 1		7
						8 9						
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48 1	760 2	N	7	7 1		7
						8 9						
02	896 N	721	-0-	-175	-0-	40 1	673 2	N	7	7 1		7
						8 9						

SHURLEY B 97		WELL #: 16		RRCID -> 182474		COMPL. DATE 03/28/2001			TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836			
09	330 N	235	-0-	-95	-0-	25 1	210 2	N	-0-			-0-
						35 1	385 2	N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	19 1	212 2	N	-0-			-0-
						28 1	299 2	N	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	32 1	322 2	N	-0-			-0-
						31 1	313 2	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-							
01	434 N	354	-0-	-80	-0-							
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-							

JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287			
09	1050 N	589	-0-	-461	-0-	54 1	535 2	N	-0-			-0-
						74 1	896 2	N	-0-			-0-
10	1147 N	970	-0-	-177	-0-	77 1	921 2	N	-0-			-0-
						86 1	972 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	998	-0-	-112	-0-	73 1	867 2	N	-0-			-0-
						72 1	824 2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-							
01	961 N	940	-0-	-21	-0-							
02	924 N	896	-0-	-28	-0-							

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248			
09	720 N	599	-0-	-121	-0-	34 1	561 2	N	4	7 1		1
						4 9						
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	N	6			7
						7 9						
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45 1	793 2	N	7	7 1		7
						8 9						
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54 1	878 2	N	7	7 1		7
						8 9						
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	98 1	1549 2	N	7	7 1		7
						8 9						
02	784 N	636	-0-	-148	-0-	35 1	593 2	N	7	7 1		7
						8 9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	100	1	1677	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	95	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	89	1	1567	2	N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	103	1	1640	2	N	-0-			-0-
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	2	N	-0-			-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380					
09	1200 N	996	-0-	-204	-0-	236	1	760	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	311	1	716	2	N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	N	-0-			-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	299	1	797	2	N	-0-			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	321	1	906	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	1057	-0-	-7	-0-	301	1	756	2	N	-0-			-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145					
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	2	N	-0-			8
10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294	2	N	-0-			8
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	N	-0-			8
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	76	1	1229	2	N	-0-			8
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	78	1	1222	2	N	-0-			8
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68	1	1136	2	N	-0-			8

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904					
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	214	1	687	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	509	-0-	-979	-0-	154	1	355	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	375	-0-	-825	-0-	112	1	263	2	N	-0-			-0-
12	930 N	611	-0-	-319	-0-	166	1	445	2	N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	144	1	407	2	N	-0-			-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	119	1	297	2	N	-0-			-0-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321					
09	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	65	1	1038	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	60	1	1035	2	N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	65	1	1022	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	65	1	986	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	891	-0-	-117	-0-	52	1	839	2	N	-0-			-0-

CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050					
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	78	1	1361	2	N	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	92	1	1448	2	N	-0-			-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1393	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1429	-0-	-27	-0-	84	1	1345	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	756	N	756	-0-	-0-	45	1	711	2	N	-0-	-0-
10	837	N	816	-0-	-21	45	1	771	2	N	-0-	-0-
11	810	N	662	-0-	-148	37	1	625	2	N	-0-	-0-
12	775	N	673	-0-	-102	41	1	632	2	N	-0-	-0-
01	806	N	677	-0-	-129	42	1	635	2	N	-0-	-0-
02	616	N	607	-0-	-9	35	1	572	2	N	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126			
09	662	N	662	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-	-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	37	1	663	2	N	-0-	-0-
11	570	N	550	-0-	-20	30	1	520	2	N	-0-	-0-
12	682	N	632	-0-	-50	36	1	596	2	N	-0-	-0-
01	713	N	574	-0-	-139	34	1	540	2	N	-0-	-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950			
09	2130	N	550	-0-	-1580	38	1	512	2	N	-0-	-0-
10	2108	N	395	-0-	-1713	25	1	370	2	N	-0-	-0-
11	1530	N	170	-0-	-1360	11	1	159	2	N	-0-	-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	41	1	583	2	N	-0-	-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-	-0-
*02	1489	N	1489	-0-	-0-	95	1	1394	2	N	-0-	-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110			
09	592	N	592	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-	-0-
10	620	N	555	-0-	-65	29	1	526	2	N	-0-	-0-
11	630	N	488	-0-	-142	26	1	462	2	N	-0-	-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-	-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-	-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	35	1	590	2	N	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094			
09	359	N	359	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-	-0-
10	279	N	271	-0-	-8	14	1	257	2	N	-0-	-0-
11	420	N	359	-0-	-61	19	1	340	2	N	-0-	-0-
12	372	N	123	-0-	-249	7	1	116	2	N	-0-	-0-
01	279	N	197	-0-	-82	12	1	185	2	N	-0-	-0-
*02	356	N	356	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
09	1020	N	666	-0-	-354	38	1	628	2	N	-0-	-0-
10	837	N	484	-0-	-353	25	1	459	2	N	-0-	-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-	-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	56	1	903	2	N	-0-	-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	57	1	900	2	N	-0-	-0-
*02	975	N	975	-0-	-0-	55	1	920	2	N	-0-	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164			
09	1440	N	1423	-0-	-17	83	1	1340	2	N	-0-	-0-
10	1457	N	1426	-0-	-31	78	1	1348	2	N	-0-	-0-
11	1380	N	1363	-0-	-17	76	1	1287	2	N	-0-	-0-
12	1457	N	1332	-0-	-125	79	1	1253	2	N	-0-	-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	83	1	1258	2	N	-0-	-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	67	1	1090	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	15	1	210	2	N	-0-
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	32	1	460	2	N	-0-
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	25	1	385	2	N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	N	-0-
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007		
09	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	93	1	1496	2	N	-0-
10	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	92	1	1596	2	N	-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	93	1	1566	2	N	-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	105	1	1645	2	N	-0-
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	2	N	-0-
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1487	2	N	-0-

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	2
						2	9				3
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	2
						2	9				3
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	19	1	338	2	N	3
						3	9				3
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	19	1	315	2	N	3
						3	9				3
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	19	1	303	2	N	3
						3	9				3
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	13	1	218	2	N	3
						3	9				3

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256		
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	54	1	905	2	N	4
						4	9				7
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	53	1	967	2	N	6
						7	9				7
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	939	2	N	7
						8	9				7
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1012	2	N	7
						8	9				7
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	7
						8	9				7
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	N	7
						8	9				7

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126		
09	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	61	1	1007	2	N	-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1053	2	N	-0-
01	1178 N	985	-0-	-193	-0-	59	1	926	2	N	-0-
02	1064 N	807	-0-	-257	-0-	45	1	762	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	41 1	681 2	N	-0-		-0-
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	38 1	691 2	N	-0-		-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	33 1	583 2	N	-0-		-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	37 1	606 2	N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44 1	702 2	N	-0-		-0-
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	681 2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122		
09	930 N	779	-0-	-151	-0-	44 1	735 2	N	-0-		-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	67 1	1190 2	N	-0-		-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 2	N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	57 1	921 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	56 1	868 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	57 1	948 2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176		
09	600 N	430	-0-	-170	-0-	24 1	406 2	N	-0-		-0-
10	558 N	450	-0-	-108	-0-	24 1	426 2	N	-0-		-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	16 1	280 2	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 2	N	-0-		-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	27 1	431 2	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	397 2	N	-0-		-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682		
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	39 1	527 2	N	-0-		-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	59 1	853 2	N	-0-		-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	49 1	731 2	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	48 1	674 2	N	-0-		-0-
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	46 1	677 2	N	-0-		-0-
*02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48 1	707 2	N	-0-		-0-

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-		1
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-		1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		1
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 2		N	-0-		1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		1
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		1

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074		
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	66 1	1105 2	N	-0-		-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67 1	1202 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	59 1	1042 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	64 1	1051 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	70 1	1101 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	56 1	955 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	49	1	811	2	N	8	13	3
						9	9						
10	899 N	888	-0-	-11	-0-	46	1	830	2	N	11		14
						12	9						
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	41	1	729	2	N	14	14	14
						15	9						
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	14	14	14
						15	9						
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	52	1	829	2	N	15	15	14
						17	9						
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	14	14	14
						15	9						

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

09	210 N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	2	N	-0-		-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	N	-0-		-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

09	630 N	609	-0-	-21	-0-	34	1	572	2	N	3	5	1
						3	9						
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	5		6
						6	9						
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	31	1	536	2	N	5	5	6
						6	9						
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	31	1	505	2	N	9	6	9
						10	9						
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	34	1	547	2	N	9	9	9
						10	9						
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	27	1	461	2	N	8	8	9
						9	9						

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

09	780 N	756	-0-	-24	-0-	42	1	705	2	N	8	13	3
						9	9						
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	755	2	N	11		14
						12	9						
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	14	14	14
						15	9						
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	40	1	654	2	N	12	14	12
						13	9						
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	12	12	12
						13	9						
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	N	10	11	11
						11	9						

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

09	180 N	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-		-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-		-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	560	-0-	-70	-0-	32	1	528	2	N	-0-		-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-		-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-		-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-		-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	36	1	566	2	N	-0-		-0-
02	616 N	501	-0-	-115	-0-	28	1	473	2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464				
09	1230 N	1064	-0-	-166	-0-	60	1	1000	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	59	1	1072	2	N	6		7
						7	9						
11	1140 N	961	-0-	-179	-0-	52	1	901	2	N	7	7 1	7
						8	9						
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	60	1	976	2	N	7	7 1	7
						8	9						
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	64	1	1014	2	N	7	7 1	7
						8	9						
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	N	7	7 1	7
						8	9						

SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081				
09	510 N	397	-0-	-113	-0-	27	1	370	2	N	-0-		-0-
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	41	1	597	2	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	814	2	N	-0-		-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	N	-0-		-0-
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	2	N	-0-		-0-
02	812 N	569	-0-	-243	-0-	37	1	532	2	N	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986				
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	17	1	219	2	N	-0-		-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	N	-0-		-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	21	1	318	2	N	-0-		-0-
02	364 N	257	-0-	-107	-0-	17	1	240	2	N	-0-		-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100				
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-		-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	-0-		-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	56	1	905	2	N	-0-		-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	2	N	-0-		-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-		-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045				
09	510 N	224	-0-	-286	-0-	15	1	209	2	N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	N	-0-		-0-
01	527 N	308	-0-	-219	-0-	19	1	289	2	N	-0-		-0-
02	420 N	376	-0-	-44	-0-	23	1	353	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 114		WELL #:		8	RRCID ->	206572	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	1110 N	867	-0-	-243	-0-	50 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	60 1	1069 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	56 1	961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	55 1	887 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	59 1	925 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58 1	960 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 114		WELL #:		9	RRCID ->	206573	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4944 - 6117	
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	56 1	1002 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930 N	688	-0-	-242	-0-	38 1	650 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 N	558	-0-	-434	-0-	32 1	526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	650	-0-	-404	-0-	40 1	610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41 1	666 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		9	RRCID ->	206575	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5120 - 6103	
09	1620 N	1340	-0-	-280	-0-	77 1	1263 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	79 1	1417 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79 1	1367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	88 1	1425 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	87 1	1358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1344 N	1289	-0-	-55	-0-	73 1	1216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		10	RRCID ->	206576	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4728 - 6107	
09	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	67 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	66 1	1176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64 1	1104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	68 1	1096 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 N	1020	-0-	-220	-0-	61 1	959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	60 1	996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 103		WELL #:		8	RRCID ->	206577	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5470 - 6101	
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	23 1	425 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	34 1	601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	553	-0-	-346	-0-	32 1	521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39 1	616 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	34 1	582 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 104		WELL #:		1	RRCID ->	206580	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5136 - 6105	
09	690 N	622	-0-	-68	-0-	35 1	587 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37 1	672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	31 1	541 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	38 1	619 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-	40 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTA 104		WELL #:		2	RRCID ->	206581	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5236 - 6207	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	40 1	677 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52 1	919 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43 1	736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	42 1	682 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	51 1	801 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	46 1	766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CARTA 104		WELL #:		4	RRCID ->	208145	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4733 - 6121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-		115 1	1912 2	N	-0-			-0-
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		121 1	2171 2	N	-0-			-0-
11	1890 N	1769	-0-	-121	-0-		96 1	1673 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1967	-0-	-141	-0-		114 1	1853 2	N	-0-			-0-
01	2294 N	1317	-0-	-977	-0-		79 1	1238 2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1200	-0-	-452	-0-		68 1	1132 2	N	-0-			-0-

CARTA 104		WELL #:		3	RRCID ->	208282	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5044 - 6195	
09	870 N	490	-0-	-380	-0-		28 1	462 2	N	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-		50 1	878 2	N	-0-			-0-
11	870 N	707	-0-	-163	-0-		38 1	669 2	N	-0-			-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-		25 1	405 2	N	-0-			-0-
01	930 N	683	-0-	-247	-0-		41 1	642 2	N	-0-			-0-
02	672 N	376	-0-	-296	-0-		21 1	355 2	N	-0-			-0-

FRANK REED 117		WELL #:		17	RRCID ->	208849	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5338 - 6385	
09	1260 N	742	-0-	-518	-0-		176 1	566 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1072	-0-	-354	-0-		186 1	886 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	981	-0-	-159	-0-		162 1	819 2	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		184 1	949 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	820	-0-	-265	-0-		141 1	679 2	N	-0-			-0-
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-		166 1	817 2	N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		11	RRCID ->	208886	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4701 - 6099	
09	1290 N	1228	-0-	-62	-0-		70 1	1158 2	N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		69 1	1222 2	N	-0-			-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		76 1	1323 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-		73 1	1177 2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-		66 1	1034 2	N	-0-			-0-
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		78 1	1292 2	N	-0-			-0-

CARTA 103		WELL #:		13	RRCID ->	208888	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5490 - 6105	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-		26 1	426 2	N	-0-			7
10	372 N	283	-0-	-89	-0-		15 1	268 2	N	-0-			7
11	480 N	209	-0-	-271	-0-		11 1	198 2	N	-0-			7
12	465 N	225	-0-	-240	-0-		13 1	212 2	N	-0-			7
01	279 N	204	-0-	-75	-0-		12 1	192 2	N	-0-			7
02	196 N	168	-0-	-28	-0-		9 1	159 2	N	-0-			7

CARTA 114		WELL #:		10	RRCID ->	209031	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5007 - 6155	
09	1080 N	933	-0-	-147	-0-		54 1	879 2	N	-0-			7
10	1147 N	951	-0-	-196	-0-		51 1	900 2	N	-0-			7
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		59 1	1025 2	N	-0-			7
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		64 1	1027 2	N	-0-			7
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		63 1	989 2	N	-0-			7
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-		56 1	934 2	N	-0-			7

CARTA		WELL #:		12	RRCID ->	209262	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4868 - 6275	
09	2400 N	2274	-0-	-126	-0-		129 1	2145 2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2378	-0-	-102	-0-		125 1	2253 2	N	-0-			-0-
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		131 1	2291 2	N	-0-			-0-
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-		158 1	2580 2	N	-0-			-0-
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		160 1	2529 2	N	-0-			-0-
*02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		130 1	2174 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	72	1	1295	2	N	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	N	-0-			-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	N	-0-			-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	N	-0-			-0-
*02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	-0-			-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	N	-0-			-0-
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	38	1	686	2	N	-0-			-0-
11	690 N	497	-0-	-193	-0-	27	1	470	2	N	-0-			-0-
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	27	1	437	2	N	-0-			-0-
01	713 N	439	-0-	-274	-0-	26	1	413	2	N	-0-			-0-
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	18	1	308	2	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	3	5	1	1
						3	9							
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	N	5			6
						6	9							
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	32	1	564	2	N	5	5	1	6
						6	9							
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	30	1	498	2	N	6	6	1	6
						7	9							
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	36	1	569	2	N	6	6	1	6
						7	9							
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	26	1	440	2	N	6	6	1	6
						7	9							

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

09	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	62	1	1042	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	60	1	1079	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	55	1	958	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	62	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-			-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	N	8	13	1	3
						9	9							
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	11			14
						12	9							
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1	1037	2	N	14	14	1	14
						15	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	N	14	14	1	14
						15	9							
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	15	15	1	14
						17	9							
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	14	14	1	14
						15	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GENINI		WELL #: 3709		RRCID -> 210140		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	352	-0-	-98	-0-	20	1	328	2	N	4	7 1	1
						4	9						
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	17	1	311	2	N	6		7
						7	9						
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	448	2	N	7	7 1	7
						8	9						
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	20	1	331	2	N	3	7 1	3
						3	9						
01	341 N	315	-0-	-26	-0-	19	1	293	2	N	3	3 1	3
						3	9						
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	22	1	379	2	N	3	3 1	3
						3	9						

CARTA 103		WELL #: 14		RRCID -> 215577		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122				
09	690 N	529	-0-	-161	-0-	30	1	499	2	N	-0-		-0-
10	713 N	454	-0-	-259	-0-	24	1	430	2	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-		-0-
12	558 N	371	-0-	-187	-0-	21	1	350	2	N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-		-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-		-0-

CARTA 114		WELL #: 12		RRCID -> 215602		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228				
09	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59	1	968	2	N	-0-		-0-
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	48	1	863	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	55	1	943	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	921	-0-	-133	-0-	54	1	867	2	N	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-		-0-
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3314		RRCID -> 216785		COMPL. DATE 01/15/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494				
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	8	13 1	3
						9	9						
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	N	11		14
						12	9						
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	N	13	13 1	14
						14	9						
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	46	1	759	2	N	14	14 1	14
						15	9						
01	899 N	769	-0-	-130	-0-	45	1	707	2	N	15	15 1	14
						17	9						
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	41	1	685	2	N	14	14 1	14
						15	9						

GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361				
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	55	1	928	2	N	8	13 1	3
						9	9						
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	51	1	917	2	N	11		14
						12	9						
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	49	1	860	2	N	14	14 1	14
						15	9						
12	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	58	1	948	2	N	14	14 1	14
						15	9						
01	992 N	933	-0-	-59	-0-	54	1	862	2	N	15	15 1	14
						17	9						
02	868 N	854	-0-	-14	-0-	47	1	792	2	N	14	14 1	14
						15	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	26	1	441	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	2			3
						2	9							
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	31	1	537	2	N	3	3	1	3
						3	9							
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	25	1	413	2	N	3	3	1	3
						3	9							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	575	2	N	3	3	1	3
						3	9							

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006					
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928					
09	750 N	357	-0-	-393	-0-	24	1	333	2	N	-0-			-0-
10	992 N	511	-0-	-481	-0-	32	1	479	2	N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	N	-0-			-0-
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126					
09	750 N	571	-0-	-179	-0-	39	1	532	2	N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	63	1	937	2	N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-			-0-
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924					
09	990 N	477	-0-	-513	-0-	32	1	445	2	N	-0-			-0-
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	60	1	895	2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	65	1	917	2	N	-0-			-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	58	1	848	2	N	-0-			-0-
*02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986					
09	1350 N	730	-0-	-620	-0-	51	1	679	2	N	-0-			-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	819	-0-	-545	-0-	51	1	768	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	807	-0-	-369	-0-	51	1	756	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SAWYER 145		WELL #:		18	RRCID ->	218013	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	5524 - 6760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-			-0-
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	25 1	364 2	N	-0-	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	N	-0-	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	N	-0-	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 1	427 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5604 - 6771	
09	390 N	219	-0-	-171	-0-	15 1	204 2	N	-0-	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	21 1	307 2	N	-0-	-0-			-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	22 1	331 2	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23 1	318 2	N	-0-	-0-			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	19 1	290 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27 1	397 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5595 - 6778	
09	840 N	481	-0-	-359	-0-	34 1	447 2	N	-0-	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	59 1	872 2	N	-0-	-0-			-0-
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	62 1	920 2	N	-0-	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	60 1	842 2	N	-0-	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	58 1	862 2	N	-0-	-0-			-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	56 1	819 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		18	RRCID ->	218145	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5520 - 6608	
09	3000 N	5682	-0-	2682	2682	397 1	5285 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3100 N	489	-0-	-2611	71	36 1	453 2	N	-0-	-0-			-0-
11	654 N	583	-0-	-71	-0-	43 1	540 2	N	-0-	-0-			-0-
12	2635 X	536	-0-	-2099	-0-	41 1	495 2	N	-0-	-0-			-0-
01	2635 X	744	-0-	-1891	-0-	55 1	689 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2380 X	753	-0-	-1627	-0-	56 1	697 2	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		17	RRCID ->	218641	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5478 - 6708	
09	900 N	409	-0-	-491	-0-	28 1	381 2	N	-0-	-0-			-0-
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	48 1	706 2	N	-0-	-0-			-0-
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	48 1	704 2	N	-0-	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38 1	532 2	N	-0-	-0-			-0-
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	37 1	562 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	55 1	801 2	N	-0-	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		19	RRCID ->	218672	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5070 - 6125	
09	780 N	479	-0-	-301	-0-	32 1	443 2	N	4	2	1		5
						4 9							
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	48 1	694 2	N	11	9	1		7
						12 9							
11	810 N	584	-0-	-226	-0-	36 1	537 2	N	10	9	1		8
						11 9							
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48 1	678 2	N	14	18	1		4
						15 9							
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46 1	691 2	N	10	9	1		5
						11 9							
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	N	11	9	1		7
						12 9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	630 N	368	-0-	-262	-0-	32 1	336 2	N		-0-			-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	43 1	552 2	N		-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55 1	728 2	N		-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44 1	543 2	N		-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43 1	570 2	N		-0-			-0-
02	728 N	540	-0-	-188	-0-	40 1	500 2	N		-0-			-0-

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162				
09	660 N	358	-0-	-302	-0-	32 1	326 2	N		-0-			-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	36 1	421 2	N		-0-			-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	37 1	436 2	N		-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	41 1	485 2	N		-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	35 1	421 2	N		-0-			-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39 1	459 2	N		-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364				
09	750 N	384	-0-	-366	-0-	26 1	354 2	N		4	2 1		5
						4 9							
10	744 N	526	-0-	-218	-0-	33 1	481 2	N		11	9 1		7
						12 9							
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	30 1	439 2	N		10	9 1		8
						11 9							
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	38 1	526 2	N		14	18 1		4
						15 9							
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	32 1	465 2	N		10	9 1		5
						11 9							
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	534 2	N		11	9 1		7
						12 9							

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974				
09	930 N	540	-0-	-390	-0-	37 1	503 2	N		-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	62 1	915 2	N		-0-			-0-
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	48 1	711 2	N		-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	49 1	694 2	N		-0-			-0-
01	992 N	692	-0-	-300	-0-	44 1	648 2	N		-0-			-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53 1	777 2	N		-0-			-0-

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097				
09	810 N	594	-0-	-216	-0-	34 1	560 2	N		-0-			-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	27 1	489 2	N		-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35 1	606 2	N		-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37 1	612 2	N		-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	613 2	N		-0-			-0-
*02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	36 1	606 2	N		-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017				
09	660 N	384	-0-	-276	-0-	26 1	358 2	N		-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	41 1	587 2	N		-0-			-0-
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	41 1	609 2	N		-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	40 1	559 2	N		-0-			-0-
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	30 1	435 2	N		-0-			-0-
02	616 N	438	-0-	-178	-0-	28 1	410 2	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			2
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	6	1	29	2	N	1			3
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	1	9			N				4
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	N	-0-	4	1	-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	504	2	N	1			1
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			1
						80	1	506	2	N	-0-			

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014					
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-			-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975					
09	1140 N	598	-0-	-542	-0-	41	1	557	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	72	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	947	-0-	-200	-0-	60	1	887	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1006	-0-	-170	-0-	65	1	941	2	N	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055					
09	990 N	344	-0-	-646	-0-	24	1	320	2	N	-0-			-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	N	-0-			-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	-0-			-0-
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-			-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583					
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-			-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	223	-0-	-347	-0-	15 1	204 2	N	4	2 1	5
						4 9					
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	27 1	399 2	N	11	9 1	7
						12 9					
11	510 N	410	-0-	-100	-0-	25 1	374 2	N	10	9 1	8
						11 9					
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	359 2	N	14	18 1	4
						15 9					
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	26 1	390 2	N	10	9 1	5
						11 9					
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28 1	412 2	N	11	9 1	7
						12 9					

SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570		
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	10 1	137 2	N	2	1 1	3
						2 9					
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2	N	4	4 1	3
						4 9					
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	14 1	219 2	N	6	5 1	4
						7 9					
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	7	9 1	2
						8 9					
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	14 1	215 2	N	4	4 1	2
						4 9					
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	N	7	5 1	4
						8 9					

CARTA 103		WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111		
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	117 1	1933 2	N	-0-		-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	122 1	2187 2	N	-0-		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	114 1	1978 2	N	-0-		-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	131 1	2122 2	N	-0-		-0-
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	133 1	2094 2	N	-0-		-0-
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	102 1	1701 2	N	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	N	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25 1	462 2	N	-0-		-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37 1	651 2	N	-0-		-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	31 1	501 2	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	N	-0-		-0-
02	644 N	246	-0-	-398	-0-	14 1	232 2	N	-0-		-0-

JONES 97		WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230		
09	720 N	396	-0-	-324	-0-	27 1	369 2	N	-0-		-0-
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	39 1	572 2	N	-0-		-0-
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	28 1	424 2	N	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34 1	491 2	N	-0-		-0-
01	620 N	502	-0-	-118	-0-	32 1	470 2	N	-0-		-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35 1	499 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JONES 97		WELL #:		9	RRCID ->	241492	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5415 - 6185	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	510 N	260	-0-	-250	-0-	17 1	243 2	2	N	-0-			-0-
10	558 N	448	-0-	-110	-0-	29 1	419 2	2	N	-0-			-0-
11	840 N	327	-0-	-513	-0-	21 1	306 2	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26 1	366 2	2	N	-0-			-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	24 1	359 2	2	N	-0-			-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29 1	426 2	2	N	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		6	RRCID ->	241603	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	5274 - 6188	
09	480 N	174	-0-	-306	-0-	16 1	158 2	2	N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	51 1	590 2	2	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42 1	501 2	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	285 2	2	N	-0-			-0-
01	651 N	255	-0-	-396	-0-	20 1	235 2	2	N	-0-			-0-
02	504 N	276	-0-	-228	-0-	21 1	255 2	2	N	-0-			-0-

JONES 97		WELL #:		15	RRCID ->	241648	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	5380 - 6427	
09	330 N	99	-0-	-231	-0-	7 1	92 2	2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25 1	350 2	2	N	-0-			-0-
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	4 1	59 2	2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 2	2	N	-0-			-0-
01	372 N	77	-0-	-295	-0-	5 1	72 2	2	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	2	N	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:		16	RRCID ->	241675	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5413 - 6655	
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	10 1	134 2	2	N	2	1 1		3
10	279 N	212	-0-	-67	-0-	13 1	195 2	2	N	4	4 1		3
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	10 1	148 2	2	N	6	5 1		4
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	2	N	7	9 1		2
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	224 2	2	N	4	4 1		2
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	2	N	7	5 1		4

SAWYER 113		WELL #:		18	RRCID ->	241678	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	5472 - 6629	
09	750 N	327	-0-	-423	-0-	22 1	301 2	2	N	4	2 1		5
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	32 1	474 2	2	N	11	9 1		7
11	750 N	431	-0-	-319	-0-	27 1	393 2	2	N	10	9 1		8
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33 1	460 2	2	N	14	18 1		4
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	2	N	10	9 1		5
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42 1	608 2	2	N	11	9 1		7

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ESPY, H. T.		WELL #:		10	RRCID ->	241842	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5315 -	5377
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-	-0-
01	527 N	362	-0-	-165	-0-	362 2		N	-0-			-0-	-0-
02	588 N	513	-0-	-75	-0-	513 2		N	-0-			-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		9	RRCID ->	241843	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5309 -	5416
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-	-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			-0-	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-	-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		N	-0-			-0-	-0-
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2		N	-0-			-0-	-0-
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	881 2		N	-0-			-0-	-0-

SAWYER 129		WELL #:		19	RRCID ->	242318	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5715 -	7033
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		20	RRCID ->	242349	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5508 -	6974
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40 1	536 2	N	-0-			-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	44 1	644 2	N	-0-			-0-	-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	41 1	612 2	N	-0-			-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50 1	695 2	N	-0-			-0-	-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	35 1	529 2	N	-0-			-0-	-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	42 1	613 2	N	-0-			-0-	-0-

SAWYER 169		WELL #:		9	RRCID ->	242385	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5715 -	7033
09	420 N	85	-0-	-335	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-	-0-
10	465 N	110	-0-	-355	-0-	7 1	103 2	N	-0-			-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19 1	279 2	N	-0-			-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19 1	272 2	N	-0-			-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	19 1	290 2	N	-0-			-0-	-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	10 1	141 2	N	-0-			-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #:		12	RRCID ->	242395	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	5981 -	6941
09	870 N	171	-0-	-699	-0-	12 1	159 2	N	-0-			-0-	-0-
10	651 N	242	-0-	-409	-0-	16 1	226 2	N	-0-			-0-	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81 1	1204 2	N	-0-			-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	53 1	744 2	N	-0-			-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51 1	769 2	N	-0-			-0-	-0-
02	1204 N	766	-0-	-438	-0-	49 1	717 2	N	-0-			-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #:		13	RRCID ->	242407	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	5479 -	7077
09	690 N	365	-0-	-325	-0-	25 1	340 2	N	-0-			-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46 1	678 2	N	-0-			-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	591 2	N	-0-			-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1	632 2	N	-0-			-0-	-0-
01	713 N	604	-0-	-109	-0-	39 1	565 2	N	-0-			-0-	-0-
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1	646 2	N	-0-			-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5172 - 6277						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941						
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-			-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-			-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555						
09	630	N	408	-0-	-222	-0-	35	1	373	2	N	-0-			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-			-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-			-0-
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	59	1	742	2	N	-0-			-0-

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252						
09	720	N	355	-0-	-365	-0-	24	1	327	2	N	4	2	1	5
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	37	1	541	2	N	11	9	1	7
11	810	N	468	-0-	-342	-0-	29	1	428	2	N	10	9	1	8
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	614	2	N	14	18	1	4
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	37	1	539	2	N	10	9	1	5
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	N	11	9	1	7

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126						
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY		562580													
WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977			TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580									
SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	37 1	103 2	N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	36 1	115 2	N	-0-		-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	72 1	114 2	N	-0-		-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	50 1	119 2	N	-0-		-0-
01	155 N	44	-0-	-111	-0-	13 1	31 2	N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	42 1	81 2	N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A			
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	48 1	133 2	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1	161 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	96 1	153 2	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	58 1	138 2	N	-0-		-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	49 1	123 2	N	-0-		-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	86 1	163 2	N	-0-		-0-

STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A			
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	60 1	167 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106 1	168 2	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	77 1	184 2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	120 1	48 2	N	-0-		-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	69 1	133 2	N	-0-		-0-

WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532			
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29 1	81 2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26 1	72 2	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26 1	84 2	N	-0-		-0-
11	180 N	123	-0-	-57	-0-	48 1	75 2	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40 1	97 2	N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	27 1	67 2	N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	41 1	79 2	N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467			
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	84 1	234 2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73 1	236 2	N	-0-		-0-
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	99 1	157 2	N	-0-		-0-
12	341 N	218	-0-	-123	-0-	64 1	154 2	N	-0-		-0-
01	310 N	23	-0-	-287	-0-	7 1	16 2	N	-0-		-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	88 1	168 2	N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350			
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	42 1	115 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	41 1	133 2	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	91 1	145 2	N	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	51 1	123 2	N	-0-		-0-
01	186 N	109	-0-	-77	-0-	31 1	78 2	N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	69 1	132 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580										
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	250	1	695	2	N	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	230	1	739	2	N	-0-	-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	363	1	574	2	N	-0-	-0-
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	246	1	591	2	N	-0-	-0-
01	961 N	828	-0-	-133	-0-	236	1	592	2	N	-0-	-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	285	1	544	2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017				
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	3	1	9	2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-	-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	16	1	25	2	N	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	2	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	8	1	16	2	N	-0-	-0-

WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	2	N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	2	N	-0-	-0-

WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754				
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	102	1	285	2	N	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	170	1	270	2	N	-0-	-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	95	1	229	2	N	-0-	-0-
01	496 N	247	-0-	-249	-0-	70	1	177	2	N	-0-	-0-
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	100	1	191	2	N	-0-	-0-

WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	860					N	-0-	-0-
12	860 X	-0-	-0-	-860	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3705		RRCID -> 137170		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171				
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	2	N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	2	N	-0-	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	38	1	59	2	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	2	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-	-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6405		RRCID -> 137177		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963				
09	14B2 EXT	256	-0-	256	256	68	1	188	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	287	-0-	287	543	68	1	219	2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	325	-0-	325	868	126	1	199	2	N	-0-	-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580										
BROCKMAN "37"		WELL #:		6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 2884 - 3134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	64	1	179	2	N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	68	1	220	2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	131	1	208	2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	2	N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	68	1	172	2	N	-0-			-0-
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	103	1	197	2	N	-0-			-0-

WADE 35		WELL #:		4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2642 - 2652		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	100	1	279	2	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	2	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	137	1	216	2	N	-0-			-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	116	1	278	2	N	-0-			-0-
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	88	1	223	2	N	-0-			-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	136	1	259	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN 54A		WELL #:		8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2796 - 2818		
09	3000 N	608	-0-	-2392	27943	161	1	447	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	633	-0-	-2467	25476	150	1	483	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	626	-0-	-2374	23102	242	1	384	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	655	-0-	-2445	20657	193	1	462	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	611	-0-	-2489	18168	174	1	437	2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	539	-0-	-2261	15907	185	1	354	2	N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584		PERF. 2771 - 2898		
09	2700 N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	256	1	406	2	N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	182	1	435	2	N	-0-			-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	170	1	429	2	N	-0-			-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	212	1	405	2	N	-0-			-0-

WADE 33		WELL #:		5		RRCID -> 228642		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2380 - 2390		
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	18	1	49	2	N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	23	1	56	2	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	17	1	31	2	N	-0-			-0-

WADE 35		WELL #:		7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3011 - 3198		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADE 33		WELL #:		4		RRCID -> 232811		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 2337 - 2460		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	30	1	85	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	97	2	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	57	1	138	2	N	-0-			-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	18	1	47	2	N	-0-			-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	40	1	75	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 562580														
WADE 53		WELL #: 4		RRCID -> 232814		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-		4 1		11 2	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-		95 1		151 2	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-		71 1		171 2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-		66 1		166 2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20		70 1		134 2	N	-0-					-0-

STEWART 34		WELL #: 5		RRCID -> 232820		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		44			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		44			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10		54		4 1	6 2	N	-0-				-0-
12	67	X	13	-0-	-54				4 1	9 2	N	-0-				-0-
01	9	X	9	-0-	-0-				3 1	6 2	N	-0-				-0-
*02	17	N	17	-0-	-0-				6 1	11 2	N	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6407		RRCID -> 232982		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		WELL #: 598911		RRCID -> 080621		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 6389								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #: 606617		RRCID -> 214351		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 217568		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'RYAN OIL AND GAS		617042		BROCKMAN, GEORGE		WELL #:	5403	RRCID ->	081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2790 - 2829	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID ->	081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2841 - 2851
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-

WADE, FANNIE E.		WELL #:		4401	RRCID ->	081764	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2772 - 2775
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-	-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3A	RRCID ->	096984	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	3753	PERF. 3260 - 3277
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4A	RRCID ->	100971	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3236 - 3249
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278								
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
VANDERSTUCKEN		WELL #:		21	RRCID ->	104866	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	46	-0-	-14	-0-		46 2		N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-		81 2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-		49 2		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2		N	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-		50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		8	RRCID ->	105028	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3182 - 3200		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		17	RRCID ->	105030	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3238 - 3254		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-		142 2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2		N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-		104 2		N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		5	RRCID ->	125414	COMPL. DATE	09/27/1987	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 1903 - 3266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4016 - 4032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3917 - 3969		
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			-0-
10	217 N	118	-0-	-99	-0-		118 3		N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41	-0-		109 3		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-		118 3		N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 3		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-		91 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611							
WARD, RIP				WELL #: 3101	RRCID -> 101059	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 6506	PERF. 5575	- 6371		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	Y	-0-		2
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-		2
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	Y	-0-		2
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3	Y	-0-		2

WARD, RIP				WELL #: 4092	RRCID -> 101060	COMPL. DATE 07/04/1982	TOTAL DEPTH 6512	PERF. 5482	- 6264		
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	3	Y	-0-		5
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		5
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	Y	-0-		5
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	263	-0-	263	577	263	3	Y	-0-		5

WARD, RIP				WELL #: 1100	RRCID -> 125928	COMPL. DATE 11/25/1992	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5283	- 5663		
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-		2
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-		2
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3	Y	-0-		2
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	573	-0-	573	573	573	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	499	-0-	499	1072	499	3	Y	-0-		2

WARD, RIP				WELL #: 4100	RRCID -> 129112	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 5405	- 6334		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-		5
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	Y	-0-		5
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	Y	-0-		5
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	273	-0-	273	273	273	3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	244	-0-	244	517	244	3	Y	-0-		5

WARD, RIP				WELL #: 2092	RRCID -> 129113	COMPL. DATE 11/03/1988	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5392	- 6181		
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		1
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-		1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	32	-0-	32	143	32	3	Y	-0-		1

WARD, RIP				WELL #: 4101	RRCID -> 145968	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 6561	PERF. 5600	- 6385		
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-		8
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		8
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-		8
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	136	-0-	136	136	136	3	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	117	-0-	117	253	117	3	Y	-0-		8

WARD, RIP				WELL #: 5092	RRCID -> 145970	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 6504	PERF. 5505	- 6247		
09	870 N	697	-0-	-173	-0-	697	3	Y	-0-		17
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-		17
11	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	3	Y	-0-		17
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	Y	-0-		17
01	DLQ G-10	829	-0-	829	829	829	3	Y	-0-		17
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1557	728	3	Y	-0-		17

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611							
WARD, RIP		WELL #:		6101	RRCID ->	150004	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 5563 - 6339
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	717 3		Y	-0-		14
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		Y	-0-		14
11	750 N	666	-0-	-84	-0-	666 3		Y	-0-		14
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	722	-0-	722		722 3		Y	-0-		14
02	DLQ G-10	593	-0-	593	1315	593 3		Y	-0-		14

WARD, RIP		WELL #:		5101	RRCID ->	150450	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5519 - 6341
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 3		Y	-0-		12
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-		12
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		Y	-0-		12
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		Y	-0-		12
01	DLQ G-10	495	-0-	495		495 3		Y	-0-		12
02	DLQ G-10	421	-0-	421	916	421 3		Y	-0-		12

WARD, RIP		WELL #:		3092	RRCID ->	154852	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5921 - 6147
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2		2 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-		-0-

WARD, RIP		WELL #:		6092	RRCID ->	154857	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5394 - 6119
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		1
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-		1
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		1
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	143	-0-	143		143 3		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	70	-0-	70	213	70 3		Y	-0-		1

WARD, RIP		WELL #:		5100	RRCID ->	159631	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5365 - 6187
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		3
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		3
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		3
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	277	-0-	277		277 3		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	207	-0-	207	484	207 3		Y	-0-		3

WARD, RIP		WELL #:		6100	RRCID ->	160829	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5317 - 6256
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	224	-0-	224		224 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	425	201 3		Y	-0-		-0-

WARD, RIP		WELL #:		8100	RRCID ->	162329	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5383 - 6233
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		5
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		5
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-		5
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		5
01	DLQ G-10	425	-0-	425		425 3		Y	-0-		5
02	DLQ G-10	357	-0-	357	782	357 3		Y	-0-		5

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611								
WARD, RIP		WELL #:		7100	RRCID ->	162331	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 5454 - 6366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-		3
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		3
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-		3
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	Y	-0-		3
01	DLQ	G-10	274	-0-	274	-0-	274	3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	228	-0-	228	-0-	502	3	Y	-0-		3

PROBE OIL COMPANY				679300								
BEHLING				WELL #:		1		RRCID ->		088369		
				COMPL. DATE		05/04/1980		TOTAL DEPTH		6433		
				PERF.		5722 - 6092						
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3	N	-0-		-0-
11		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-		-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEHLING				WELL #:		2		RRCID ->		093197		
				COMPL. DATE		04/26/1981		TOTAL DEPTH		6467		
				PERF.		4920 - 5836						
09		900 N	764	-0-	-136	-0-	764	3	N	-0-		-0-
10		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
*01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEHLING				WELL #:		3		RRCID ->		109236		
				COMPL. DATE		02/01/1984		TOTAL DEPTH		6300		
				PERF.		4442 - 5729						
09		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3	N	-0-		-0-
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-		-0-
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-		-0-
12		2480 X	2320	-0-	-160	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
*01		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3	N	-0-		-0-
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT		-0-

BEHLING				WELL #:		4		RRCID ->		115423		
				COMPL. DATE		03/08/1985		TOTAL DEPTH		6294		
				PERF.		5670 - 5715						
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-
12		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	3	N	-0-		-0-
*01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEHLING				WELL #:		5		RRCID ->		117358		
				COMPL. DATE		06/28/1985		TOTAL DEPTH		6311		
				PERF.		5713 - 5747						
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		-0-
*01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
PROBE OIL COMPANY		//CONT.//		679300								
BEHLING		WELL #:		6	RRCID ->	183343	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4874 - 5754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	818	-0-	-82	-0-		818 3		N	-0-		-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-		762 3		N	-0-		-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-		738 3		N	-0-		-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382 3		N	-0-		-0-
*01	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995 3		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703				CNTY: SUTTON				
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	056164	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.				101	RRCID ->	056165	COMPL. DATE	07/07/1973	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
09	330 N	251	-0-	-79	-0-		251 2		N	-0-		-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-		199 2		N	-0-		-0-
11	270 N	202	-0-	-68	-0-		202 2		N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-		243 2		N	-0-		-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-				1	RRCID ->	056969	COMPL. DATE	11/28/1973	TOTAL DEPTH	5206	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-				3	RRCID ->	057366	COMPL. DATE	01/10/1974	TOTAL DEPTH	5520	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-				3	RRCID ->	057546	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 2526 - 2578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	057547	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	5418	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057682	COMPL. DATE	02/19/1974	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		2301	RRCID ->	057846	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 2562 - 3082		
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-		-0-	
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-		-0-	
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-		-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-		-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2		N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	058273	COMPL. DATE	04/16/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	058390	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	058651	COMPL. DATE	05/31/1974	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 0 - 2881		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-	
10	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	2		N	-0-		-0-	
11	330 N	121	-0-	-209	-0-	121	2		N	-0-		-0-	
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-	
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2		N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		12	RRCID ->	058788	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3424 - 3509		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165				
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642				
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112				
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106				
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		13	RRCID ->	061375	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		201	RRCID ->	061641	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3909 - 3958
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-		-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	2		N	-0-		-0-
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6602	RRCID ->	061646	COMPL. DATE	04/15/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		11	RRCID ->	061857	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		6	RRCID ->	061858	COMPL. DATE	04/14/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		14	RRCID ->	062070	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3524 - 3544
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-		-0-
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
02	224 N	105	-0-	-119	-0-	105	2		N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	062211	COMPL. DATE	05/08/1975	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		Y	-0-		-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		Y	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A			
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6801		RRCID -> 062787		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239			
09	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703										
WALLACE 24 1/2		WELL #:		3	RRCID ->	063184	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		3901	RRCID ->	063398	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5330 - 5429		
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		N	-0-		-0-		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-		
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-		
12	837 N	677	-0-	-160	-0-	677	2		N	-0-		-0-		
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2		N	-0-		-0-		
02	812 N	701	-0-	-111	-0-	701	2		N	-0-		-0-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		8	RRCID ->	063399	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WALLACE 24 1/2		WELL #:		2	RRCID ->	063402	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		10	RRCID ->	063640	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	3624 - 3671		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		12	RRCID ->	063641	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3776 - 3796		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	063642	COMPL. DATE	04/07/2002	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3378 - 3451		
09	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2		N	-0-		-0-		
10	372 N	160	-0-	-212	-0-	160	2		N	-0-		-0-		
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	2		N	-0-		-0-		
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		-0-		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-		
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		27	RRCID ->	063643	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 3348 - 3354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	768	-0-	-132	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
10	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2		N	-0-	-0-	
11	780 N	543	-0-	-237	-0-	543	2		N	-0-	-0-	
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-	-0-	
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-	
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-	-0-	

CLOUDT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	063812	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		13	RRCID ->	064069	COMPL. DATE	10/05/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	064577	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		9	RRCID ->	064804	COMPL. DATE	12/23/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	064805	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2663 - 2669
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEWART, GORDON		WELL #:		3	RRCID ->	064929	COMPL. DATE	01/05/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		N	-0-	-0-
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-	-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703							
CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-	-0-
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280 2	N	-0-	-0-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2	N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258 2	N	-0-	-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A	
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367 2	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	N	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2	N	-0-	-0-
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 2	N	-0-	-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MIERS		WELL #:		7	RRCID ->	077165	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3230 - 4055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.				WELL #:	8	RRCID ->	077262	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2274 - 3348	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8"				WELL #:	3	RRCID ->	079924	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5126 - 5547	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9"				WELL #:	4	RRCID ->	079925	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5415 - 5490	
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-

MANN, JACK "9"				WELL #:	10	RRCID ->	079926	COMPL. DATE	08/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5376 - 5415	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "26"				WELL #:	5	RRCID ->	079927	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5587 - 5611	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B.				WELL #:	9	RRCID ->	080194	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4061	PERF. 2857 - 3642	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2		N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE 24 1/2		WELL #:		6	RRCID ->	087050	COMPL. DATE	03/08/1980	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4575 - 4644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STEWART, GORDON				WELL #:	5	RRCID ->	098168	COMPL. DATE	02/26/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2670 - 3738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148				N	NO RPT		-0-	

WALLACE, G. D.				WELL #:	2303	RRCID ->	098423	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	5044	PERF. 4618 - 4924	
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
10	775 N	723	-0-	-52	-0-	723	2		N	-0-		-0-	
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2		N	-0-		-0-	
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		-0-	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-	
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.				WELL #:	2202	RRCID ->	098720	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2996 - 4905	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		-0-	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-		-0-	
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-	
01	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2		N	-0-		-0-	
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	906	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.				WELL #:	2502	RRCID ->	099009	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3016 - 3766	
09	570 N	270	-0-	-300	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-		-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2		N	-0-		-0-	
02	364 N	158	-0-	-206	-0-	158	2		N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.				WELL #:	2403	RRCID ->	099367	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2483 - 2489	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-				WELL #:	15	RRCID ->	099368	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 5347 - 5363	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-		-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-		-0-	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-	
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170								
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	364 N	251	-0-	-113	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421								
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148								
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3986	-	4642
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4117 - 4938
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2440 - 2478
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2444 - 2449
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2	N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3232 - 3361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2570 - 2597
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	978	-0-	-162	-0-	978	2	N	-0-		-0-
12	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	953	-0-	-163	-0-	953	2	N	-0-		-0-
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE	09/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3386 - 4030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. L. -C-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044					
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847					
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 22		RRCID -> 119297		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DAVIS, N. B.		WELL #: 5		RRCID -> 127247		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY DAVIS, N. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 11		RRCID -> 137051		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3897		- 3961	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	N	-0-		-0-
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
02	224 N	73	-0-	-151	-0-	73	2	N	-0-		-0-

WELL #: 2404		RRCID -> 148302		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4382		- 5099	
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2	N	-0-		-0-

WELL #: 6504		RRCID -> 148305		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5067		- 5121	
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2	N	-0-		-0-

WELL #: 6703		RRCID -> 148507		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4487		- 5364	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 203		RRCID -> 148693		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4869		- 5512	
09	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
*02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-		-0-

WELL #: 6704		RRCID -> 148802		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4590		- 4898	
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2	N	-0-		-0-
11	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	2	N	-0-		-0-
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2	N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-

WELL #: 6505		RRCID -> 149524		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5020		- 5094	
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1101	-0-	-75	-0-	1101	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		23	RRCID ->	149641	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4509 - 5387	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909	2	N	-0-		-0-	
10	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	2	N	-0-		-0-	
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-	
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6705	RRCID ->	150842	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4384 - 4400	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2	N	-0-		-0-	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		2405	RRCID ->	151713	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2465 - 2484	
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	82	-0-	-128	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	2	N	-0-		-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		24	RRCID ->	151719	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4771 - 5388	
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2	N	-0-		-0-	
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		204	RRCID ->	153153	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4686 - 4702	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2	N	-0-		-0-	
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-	
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
02	728 N	715	-0-	-13	-0-	715	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		6506	RRCID ->	153285	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 2755 - 5170	
09	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-	
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #:		102	RRCID ->	154188	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 2696 - 2701	
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2	N	-0-		-0-	
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	77	2	N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE, G. D.		WELL #:		205	RRCID ->	154191	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5346 - 5514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	911	-0-	-79	-0-	911 2		N	-0-			-0-
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-
12		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	910	-0-	-113	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02		896 N	839	-0-	-57	-0-	839 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2304	RRCID ->	154426	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	2518 - 2524	
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10		372 N	56	-0-	-316	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
02		420 N	367	-0-	-53	-0-	367 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2406	RRCID ->	154496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	4250 - 5330	
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
*02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		26	RRCID ->	155045	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	4845 - 5113	
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12		527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2		N	-0-			-0-
01		589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02		504 N	485	-0-	-19	-0-	485 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		25	RRCID ->	155610	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4581 - 5368	
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		42	RRCID ->	155723	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	2405 - 2424	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	155724	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3474 - 4267	
09		1020 N	893	-0-	-127	-0-	893 2		N	-0-			-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
02		1036 N	958	-0-	-78	-0-	958 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	-0-	
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	
11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	-0-	
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-	-0-	
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557			
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861			
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-	-0-	
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-	-0-	
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551			
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-	-0-	
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	803	2	N	-0-	-0-	
12	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-	-0-	
02	756 N	630	-0-	-126	-0-	630	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5398 - 5638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2	N	-0-			-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798		PERF. 2524 - 2529			
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2	N	-0-			-0-
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2	N	-0-			-0-
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2	N	-0-			-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4988 - 5200			
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2	N	-0-			-0-
10	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2	N	-0-			-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-			-0-
02	616	N	476	-0-	-140	-0-	476	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 3764 - 3932			
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2	N	-0-			-0-
02	840	N	496	-0-	-344	-0-	496	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945		PERF. 4438 - 4470			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5187 - 5438			
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2	N	-0-			-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-			-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 5113 - 5200			
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2	N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3262 - 3265						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2		N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 4276 - 4498						
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4801 - 4866						
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-					-0-
11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2		N	-0-					-0-
12	1922	N	1222	-0-	-700	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 2532 - 2648						
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-					-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 4404 - 4405						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4688 - 4779						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4848 - 5403						
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// //CONT.//		81267 333 691703	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5271	-		5458	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-	
WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 2700	-		5330	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519	COMPL. DATE 10/12/1996	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 5362	-		5562	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2	N	-0-	-0-	
WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835	COMPL. DATE 01/25/1999	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 4966	-		5052	
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2	N	-0-	-0-	
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2	N	-0-	-0-	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 5362	-		5640	
09	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2	N	-0-	-0-	
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	2	N	-0-	-0-	
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-	-0-	
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	
01	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2	N	-0-	-0-	
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	-0-	
WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4857	-		5469	
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	752	-0-	-88	-0-	752	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	2	N	-0-	-0-	
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	-0-	
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-	-0-	
WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 4356	-		4535	
09	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	
10	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	
11	1230 N	1031	-0-	-199	-0-	1031	2	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2	N	-0-	-0-	
01	1147 N	981	-0-	-166	-0-	981	2	N	-0-	-0-	
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703										
WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	341 N	181	-0-	-160	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01	403 N	165	-0-	-238	-0-	165 2		N	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079				
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651 2		N	-0-			-0-
10	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2		N	-0-			-0-
12	682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2		N	-0-			-0-
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 2		N	-0-			-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469 2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859				
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	354 2		N	-0-			-0-
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	338 2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088				
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	773 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5024 - 5122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2	N	-0-	-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2	N	-0-	-0-
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-	-0-
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	436	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4481 - 4606	
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2	N	-0-	-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
11	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1462	2	N	-0-	-0-
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2	N	-0-	-0-
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5428 - 5614	
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2	N	-0-	-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2	N	-0-	-0-
12	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2	N	-0-	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5462 - 5468	
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2	N	-0-	-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2	N	-0-	-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2	N	-0-	-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5030 - 5096	
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2	N	-0-	-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2	N	-0-	-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2	N	-0-	-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5344 - 5376	
09	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2	N	-0-	-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-	-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-
01	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2	N	-0-	-0-
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	861	2	N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 3754 - 4626	
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2	N	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2	N	-0-	-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-	-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	345	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4680		-		5088		
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711		PERF. 4411		-		5380		
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 4266		-		4692		
09	780 N	583	-0-	-197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
10	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501		PERF. 3726		-		3748		
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3702		-		3742		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316		PERF. 5059		-		5066		
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 3959		-		3966		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703									
WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5330 - 5334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-		-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-		-0-
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2	N	-0-		-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5514 - 5664	
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819		PERF. 5059 - 5160	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2	N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	2	N	-0-		-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-		-0-
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2892 - 2898	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5483 - 5562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5476 - 5481	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	2	N	-0-		-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	-0-		-0-
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275	2	N	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5970 - 5976	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
10	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	2	N	-0-		-0-
11	660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2	N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2	N	-0-		-0-
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	2	N	-0-		-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
WALLACE 24 1/2		WELL #:		9	RRCID ->	165473	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5422	PERF.	4601 - 4636	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
10	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
11	1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		40	RRCID ->	165484	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4688 - 4694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		41	RRCID ->	165485	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	5617	PERF.	5308 - 5334	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2504	RRCID ->	165496	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	5324	PERF.	3647 - 3808	
09	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
12	527 N	427	-0-	-100	-0-	427	2		N	-0-			-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		11	RRCID ->	166161	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5399 - 5509	
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	2		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		12	RRCID ->	166163	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5401 - 5525	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		14	RRCID ->	166165	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	5420 - 5508	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MANN, JACK "9"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MANN, JACK "9"		WELL #: 16		RRCID ->	166167	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2792 -	2808	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANN, JACK "9"		WELL #: 17		RRCID ->	166170	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5444 -	5503	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANN, JACK "8"		WELL #: 13		RRCID ->	166173	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5516 -	5526	
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			-0-
10	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID ->	166176	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5359 -	5523	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2		N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID ->	166180	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5105 -	5337	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID ->	166181	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	3616 -	3628	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID ->	166183	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	5328	PERF.	4673 -	4677	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. L. -C-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 4678 - 4686		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717		PERF. 5312 - 5320		
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2	N	-0-			-0-
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 0 - 5786		
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2	N	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
01	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-			-0-
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804		PERF. 3931 - 3972		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 3320 - 3328		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4866 - 4929		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3492 - 3512		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MIERS, W. L. -B-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 4917 - 4922						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 - 5581						
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2		N	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-					-0-
02	476	N	368	-0-	-108	-0-	368	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 15		RRCID -> 166911		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5438 - 5563						
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 16		RRCID -> 166912		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5382 - 5586						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 17		RRCID -> 166913		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5461 - 5617						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 107		RRCID -> 166917		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 3770 - 3810						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY WALLACE, G. D.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MANN, JACK "8"		WELL #: 18		RRCID -> 167230		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514		-		5534		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 19		RRCID -> 167231		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5424		-		5480		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5491		-		5606		
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-		-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-		-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-		-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3339		-		3357		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4686		-		4696		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5320		-		5330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
WALLACE, G. D.		WELL #:		19	RRCID ->	167243	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	3280 - 3322
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		238	RRCID ->	167244	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3249 - 3259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2311	RRCID ->	167245	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5405	PERF.	3481 - 3813
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6805	RRCID ->	167246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	4378 - 4384
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6806	RRCID ->	167247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4396 - 4506
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANN, JACK "8"		WELL #:		20	RRCID ->	167319	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5492 - 5593
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANN, JACK "9"		WELL #:		19	RRCID ->	167320	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5424 - 5549
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		39	RRCID ->	167397	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5316	PERF. 4906 - 4934	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MANN, JACK "9"		WELL #:		20	RRCID ->	167398	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5495 - 5583	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		47	RRCID ->	167622	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4729 - 4815	
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-	
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		48	RRCID ->	167623	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4447 - 4457	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		51	RRCID ->	167625	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 3065 - 3143	
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-	-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2		N	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -B-		WELL #:		55	RRCID ->	167627	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 4841 - 4878	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-	-0-	
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-	-0-	
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	401	2		N	-0-	-0-	

MANN, JACK "8"		WELL #:		21	RRCID ->	167630	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5499 - 5670	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY MANN, JACK "9"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MANN, JACK "9"		WELL #: 23		RRCID -> 167632		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5460 - 5669			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANN, JACK "9"		WELL #: 21		RRCID -> 168170		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 5417 - 5736			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANN, JACK "9"		WELL #: 22		RRCID -> 168171		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5446 - 5688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3722 - 3769			
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3966 - 4054			
09	1110 N	914	-0-	-196	-0-	914	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2		N	-0-			-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
01	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 5726 - 5736			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4750 - 4792			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
MIERS, W. L. -B-		WELL #:		52	RRCID ->	169052	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 2890 - 2900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		53	RRCID ->	169454	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3266 - 3562
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MANN, JACK "8"		WELL #:		22	RRCID ->	169557	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5065 - 5308
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANN, JACK "26"		WELL #:		7	RRCID ->	169560	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5312 - 5320
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL, WESS		WELL #:		7	RRCID ->	170116	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7459 - 7539
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	2		N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #:		33	RRCID ->	171643	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4872 - 4990
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		N	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343	2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6716	RRCID ->	184522	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	6109	PERF. 4793 - 5050
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	-0-
10	465 N	179	-0-	-286	-0-	179	2		N	-0-	-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2		N	-0-	-0-
12	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-
02	1372 N	594	-0-	-778	-0-	594 2	N	-0-		-0-

MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370		
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2	N	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2	N	-0-		-0-
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
*02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153		
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334 2	N	-0-		-0-

HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318		
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	398 2	N	-0-		-0-
10	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2	N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) RANGE PRODUCTION COMPANY DAVIS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVIS		WELL #: 701		RRCID ->	218614	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	4367	PERF.	3841 - 3857	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	224 N	162	-0-	-62	-0-	162 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID ->	218619	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	3993 - 4043	
09	420 N	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	217 2		N	-0-			-0-
01	403 N	282	-0-	-121	-0-	282 2		N	-0-			-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID ->	221850	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	3141 - 3146	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-			-0-
01	868 N	743	-0-	-125	-0-	743 2		N	-0-			-0-
02	756 N	507	-0-	-249	-0-	507 2		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID ->	227694	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3990 - 4034	
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	350 2		N	-0-			-0-
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-			-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		N	-0-			-0-

RECOVERABLE RESOURCES INC. SHURLEY 'A'		696534 WELL #: 1		RRCID ->	052540	COMPL. DATE	03/14/1972	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	N/A	
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			3
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			3
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			3
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			3
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			3
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			3

SHURLEY 'B'		WELL #: 1		RRCID ->	053102	COMPL. DATE	04/23/1972	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			51
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			51
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			51
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			51
01	496 N	299	-0-	-197	-0-	299 2		N	-0-			51
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			51

SAWYER (CANYON) RECOVERABLE RESOURCES INC. SHURLEY C-1		//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON										
		//CONT.// 696534														
SHURLEY C-1		WELL #: 1		RRCID -> 054326		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					36
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					36
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					36
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					36
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					36

SHURLEY C-2		WELL #: 1		RRCID -> 054327		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A						
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					132
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					132
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					132
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					132
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					132
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					132

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5480 - 5786						
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 5352 - 5634						
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					7
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					7
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					7
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					7
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					7
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					7

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5276 - 5705						
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7419 - 7943						
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 5540 - 5686						
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					126
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					126
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					126
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					126
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					126
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					126

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RECOVERABLE RESOURCES INC.		//CONT.//		696534									
SHURLEY "36"		WELL #:		1	RRCID ->	098389	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5506 - 5637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			43
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			43
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			43
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			43
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			43
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-				N	NO RPT			43

SHURLEY "149"		WELL #:		1	RRCID ->	103457	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5823 PERF. 5553 - 5624			
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-

RELIANCE ENERGY, INC.		700995		3	RRCID ->	053860	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	5800 PERF. N/A			
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333	2		N	-0-			-0-

ALLISON, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	053861	COMPL. DATE	08/13/1972	TOTAL DEPTH	5800 PERF. N/A			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #:		5	RRCID ->	056781	COMPL. DATE	08/24/1973	TOTAL DEPTH	5800 PERF. N/A			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-

ALLISON -72-		WELL #:		1	RRCID ->	064423	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	5715 PERF. N/A			
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	491	-0-	-69	-0-	491	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995										
MEADOR		WELL #: 1		RRCID -> 111430		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	2		N	-0-		-0-
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-		-0-
*01	3100 N	7103	-0-	4003	4003	7103	2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	719	-0-	-2081	1922	719	2		N	-0-		-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207				
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2		Y	-0-		-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404				
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877				
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		15
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-		15
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-		15
12	837 N	447	-0-	-390	-0-	447	2		Y	-0-		15
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		15
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	274	2		Y	-0-		15

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135				
09	1020 N	478	-0-	-542	-0-	478	2		Y	-0-		13
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-		13
11	1140 N	831	-0-	-309	-0-	831	2		Y	-0-		13
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-		13
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-		13
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2		Y	-0-		13

ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215				
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	2		Y	-0-		-0-
10	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2		Y	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-		-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-		-0-
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-		-0-
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	2		Y	-0-		-0-

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1078		RRCID -> 126256		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 5593				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	50	50	2		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	88	-0-	88	138	88	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
RELIANCE ENERGY, INC.		//CONT.// 700995														
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 2078		RRCID -> 127522		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5598								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-	
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-				-0-	
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-				-0-	
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-				-0-	
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				-0-	
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-				-0-	

CAUTHORN, ADAH		WELL #: 1083		RRCID -> 128670		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504								
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2		Y	-0-				-0-	
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-				-0-	
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-				-0-	
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-				-0-	
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-	
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-	

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213														
BAKER 44		WELL #: 2		RRCID -> 188177		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BAKER, ROY 49		WELL #: 3		RRCID -> 189115		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963								
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BAKER, ROY 18		WELL #: 1		RRCID -> 191286		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BAKER, ROY 18		WELL #: 3		RRCID -> 191287		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140								
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	46	1	1268	2	N	-0-			-0-	
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	24	1	1209	2	N	-0-			-0-	
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	10	1	1244	2	N	-0-			-0-	
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	21	1	1869	2	N	-0-			-0-	
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1242	2	N	-0-			-0-	
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	5	1	1136	2	N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213							
BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2940 - 2956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1916	N	1916	-0-	-0-	68 1	1848 2	N	-0-		-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	45 1	2272 2	N	-0-		-0-
11	2668	N	2668	-0-	-0-	21 1	2647 2	N	-0-		-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	23 1	2002 2	N	-0-		-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	22 1	2829 2	N	-0-		-0-
*02	2648	N	2648	-0-	-0-	11 1	2637 2	N	-0-		-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650							
CARTA 113		WELL #:		1	RRCID ->	098388	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 4932 - 5877
09	1140	N	1094	-0-	-46	1094 2		N	-0-		-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	2 1	1107 2	N	-0-		-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	14 1	1083 2	N	-0-		-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	16 1	1345 2	N	-0-		-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	6 1	1313 2	N	-0-		-0-
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	4 1	1259 2	N	-0-		-0-

CAUTHORN, DAN A.		WELL #:		1156	RRCID ->	108154	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 7657 - 7665
09	1522	N	1522	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	80 1	1378 2	N	-0-		-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	58 1	1250 2	N	-0-		-0-
12	1581	N	1280	-0-	-301	56 1	1224 2	N	-0-		-0-
01	1457	N	1225	-0-	-232	54 1	1171 2	N	-0-		-0-
02	1232	N	1073	-0-	-159	47 1	1026 2	N	-0-		-0-

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145							
PLATEAU MUND		WELL #:		1	RRCID ->	100290	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 6410 - 6572
09	120	N	37	-0-	-83	37 2		N	-0-		-0-
10	124	N	108	-0-	-16	108 2		N	-0-		-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-

PLATEAU ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6344 - 6482
09	330	N	165	-0-	-165	165 2		N	-0-		-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
11	300	N	276	-0-	-24	276 2		N	-0-		-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
01	341	N	263	-0-	-78	263 2		N	-0-		-0-
02	252	N	215	-0-	-37	215 2		N	-0-		-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610							
MAYER UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	087093	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 6776 - 8069
09	593	N	593	-0-	-0-	593 3		Y	-0-		-0-
10	806	N	619	-0-	-187	616 3	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	663 3		Y	-0-		-0-
12	620	N	473	-0-	-147	473 3		Y	-0-		-0-
01	620	N	251	-0-	-369	250 3	1 9	Y	1		1
02	616	N	339	-0-	-277	339 3		Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 088532		COMPL. DATE 04/25/1980			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3						-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3						-0-
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	272 3						-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3						-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3		1 9	Y			1
02	252 N	73	-0-	-179	-0-	72 3		1 9	Y			2

MAYER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 093866		COMPL. DATE 05/12/1981			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168			
09	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 3			Y			8
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			Y			8
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	491 3			Y			8
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y			8
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	764 3		1 9	Y			9
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587 3		1 9	Y			10

MAYER UNIT NO.4		WELL #: 4		RRCID -> 093908		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017			
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	222 3	13 9		Y	12		99
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	156 3	9 9		Y	8		107
11	270 N	172	-0-	-98	-0-	164 3	8 9		Y	7		114
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	125 3	11 9		Y	10		124
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	228 3	2 9		Y	2	1 8	125
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	151 3	1 9		Y	1		126

MAYER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 097502		COMPL. DATE 12/28/1981			TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079			
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	475 3			Y	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			Y	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-		-0-
12	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3			Y	-0-		-0-
01	527 N	302	-0-	-225	-0-	302 3			Y	-0-		-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3			Y	-0-		-0-

MAYER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 101543		COMPL. DATE 06/16/1982			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387			
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			Y	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3			Y	-0-		-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3			Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			Y	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 3		1 9	Y	1		1
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	125 3		1 9	Y	1		2

MAYER UNIT NO.7		WELL #: 7A		RRCID -> 101544		COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845			
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	301 3			Y	-0-		-0-
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	433 3			Y	-0-		-0-
11	780 N	269	-0-	-511	-0-	269 3			Y	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			Y	-0-		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	396 3		1 9	Y	1		1
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
*07		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
*08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			-0-
*09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
*10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
*01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
*02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
 ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

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

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

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

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

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

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

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

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921										
MAYFIELD, STANLEY B. 75		WELL #: 1		RRCID -> 071315		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 3		RRCID -> 073763		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 2		RRCID -> 126351		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188								
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	992 N	530	-0-	-462	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	896 N	547	-0-	-349	-0-	547	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290								
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252								
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921									
CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
 FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			-0-
01	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-			-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3		N	-0-			-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

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

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

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

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 RICHARDSON 139 WELL #: 2 U RRCID -> 084527 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 1714 - 1808

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BLOODWORTH 139		WELL #:		5	RRCID ->	089087	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	2036	PERF. 1693 - 1717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	23	1	333	2	Y	1	1
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	22	1	341	2	Y	1	1
12	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	24	1	384	2	Y	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	23	1	373	3	Y	1	1
*02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	24	1	391	3	Y	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MEADOR 178													
		WELL #:		11	RRCID ->	258572	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2002 - 2132		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"													
		WELL #:		10	RRCID ->	262354	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 2880 - 5274		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	632	-0-	-28	B	-0-	43	1	589	3	N	-0-	-0-
10	682 N	636	-0-	-46	B	-0-	52	1	584	3	N	-0-	-0-
11	630 N	610	-0-	-20	B	-0-	52	1	558	3	N	-0-	-0-
12	0 W	656	-0-	656	B	656	59	1	597	3	N	-0-	-0-
01	0 W	614	-0-	614	B	1270	53	1	561	3	N	-0-	-0-
*02	1795 N	525	-0-	-1270	B	-0-	49	1	476	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MARIGLIANO													
		WELL #:		1501	RRCID ->	262355	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 3000 - 3086		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'													
		WELL #:		5	RRCID ->	265937	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2662 - 7122		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 35712													
09	T. A.	3757	-0-	3757	B	39469	231	1	3365	2	N	30	178
10	T. A.	3484	-0-	3484	B	42953	128	3	33	9	N	62	165
11	T. A.	2784	-0-	2784	B	45737	223	1	3002	2	N	20	129
12	0 W	2951	-0-	2951	B	48688	191	3	68	9	N	28	157
01	0 W	2824	-0-	2824	B	51512	194	1	2412	2	N	15	172
02	306	2537	-0-	2231	B	53743	156	3	22	9	N	-0-	172
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53743													

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
 LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
 ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	232	-0-	-368 B	-0-	14 1	218 2	Y		-0-			-0-
10		434 N	230	-0-	-204 B	-0-	14 1	216 2	Y		-0-			-0-
11		270 N	181	-0-	-89 B	-0-	12 1	169 2	Y		-0-			-0-
12		0 W	218	-0-	218 B	218	12 1	206 2	Y		-0-			-0-
01		0 W	1498	-0-	1498 B	1716	88 1	1410 2	Y		-0-			-0-
02		0 W	1105	-0-	1105 B	2821	73 1	1032 2	Y		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2821									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5 1	78 2	Y		-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	9 1	132 2	Y		-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	10 1	147 2	Y		-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	11 1	156 2	Y		-0-			-0-
01		DLQ G-10	81	-0-	81 B	81	5 1	76 2	Y		-0-			-0-
*02		192 N	111	-0-	-81 B	-0-	7 1	104 2	Y		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
 MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N		NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
 MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

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

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

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

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "GG"		WELL #:		31	RRCID ->	117270	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7666 - 7776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	N	-0-				-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 3	N	-0-				-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	161 3	N	-0-				-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	10 1	160 3	N	-0-				-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	10 1	157 3	N	-0-				-0-
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	9 1	140 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #:		17	RRCID ->	119342	COMPL. DATE	12/04/1985	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7799 - 8013		
09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	43 1	948 3	N	-0-				-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46 1	1027 3	N	-0-				-0-
11		870 N	864	-0-	-6	-0-	37 1	827 3	N	-0-				-0-
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 3	N	-0-				-0-
01		1085 N	956	-0-	-129	-0-	39 1	917 3	N	-0-				-0-
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	37 1	899 3	N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #:		34	RRCID ->	120320	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7628 - 7825		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #:		142	RRCID ->	125228	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7858 - 7935		
09		990 N	973	-0-	-17	-0-	42 1	931 3	N	-0-				-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	44 1	978 3	N	-0-				-0-
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	39 1	872 3	N	-0-				-0-
12		992 N	989	-0-	-3	-0-	43 1	946 3	N	-0-				-0-
01		1023 N	944	-0-	-79	-0-	38 1	906 3	N	-0-				-0-
*02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	34 1	828 3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	126036	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7639 - 7739		
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51 1	1117 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52 1	1160 3	N	-0-				-0-
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	N	-0-				-0-
12		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	50 1	1089 3	N	3	3 8			-0-
							3 9							
01		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	48 1	1127 3	N	-0-				-0-
02		980 N	650	-0-	-330	-0-	26 1	623 3	N	1	1 8			-0-
							1 9							

MAYER RANCH T		WELL #:		1803	RRCID ->	126037	COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	7887 - 8135		
09		1620 N	1611	-0-	-9	-0-	70 1	1541 3	N	-0-				-0-
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	73 1	1627 3	N	-0-				-0-
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67 1	1498 3	N	-0-				-0-
12		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74 1	1615 3	N	-0-				-0-
01		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	68 1	1606 3	N	-0-				-0-
*02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	60 1	1452 3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER RANCH "PPP"				WELL #: 154	RRCID -> 126459	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 6468	- 8089						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 9	RRCID -> 127129	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 8313	PERF. 7904	- 8138						
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-			-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	3	N	-0-			-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128108	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 7833	PERF. 6260	- 7595						
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "HHH"				WELL #: 135	RRCID -> 139139	COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7921	- 8065						
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	25	1	609	3	N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	24	1	587	3	N	-0-			-0-
11	690	N	530	-0-	-160	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	27	1	549	3	N	-0-			-0-
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	18	1	479	3	N	-0-			-0-
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	16	1	381	3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE "B"				WELL #: 102	RRCID -> 152656	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7529	- 7812						
09	930	N	878	-0-	-52	-0-	53	1	825	3	N	-0-			-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	60	1	902	3	N	-0-			-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	58	1	829	3	N	-0-			-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	53	1	833	3	N	-0-			-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	50	1	823	3	N	-0-			-0-
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	49	1	785	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"				WELL #: 3	RRCID -> 152708	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7709	- 7950						
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	-0-			-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-			-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	44	1	631	3	N	-0-			-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	41	1	647	3	N	-0-			-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	40	1	658	3	N	-0-			-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	36	1	576	3	N	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"				WELL #: 4	RRCID -> 152709	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7123	- 7560						
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	144	1	699	3	N	-0-			-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	143	1	608	3	N	-0-			-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	142	1	636	3	N	-0-			-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	131	1	683	3	N	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	131	1	679	3	N	-0-			-0-
*02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	116	1	636	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267	691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "AA"		WELL #:		2502		RRCID ->	152714	COMPL. DATE	09/12/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7600 - 7962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09		1380 N	1312	-0-	-68	-0-	74	1	1238	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	76	1	1257	3	N	-0-		-0-
11		1320 N	1187	-0-	-133	-0-	65	1	1122	3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	68	1	1138	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	63	1	1139	3	N	-0-		-0-
*02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		2		RRCID ->	153890	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	8243	PERF. 7757 - 7984		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		1002		RRCID ->	154403	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7709 - 8010		
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-		-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-		-0-
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	3	N	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	53	1	1169	3	N	-0-		-0-
01		996 X	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	3	N	-0-		-0-
02		980 X	810	-0-	-170	-0-	32	1	778	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #:		2		RRCID ->	155725	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7834 - 8094		
09		1380 N	1028	-0-	-352	-0-	58	1	970	3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	61	1	1010	3	N	-0-		-0-
11		1290 N	894	-0-	-396	-0-	49	1	845	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	805	-0-	-249	-0-	45	1	760	3	N	-0-		-0-
01		1085 N	895	-0-	-190	-0-	47	1	848	3	N	-0-		-0-
*02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2802		RRCID ->	155729	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7699 - 7724		
09		390 N	307	-0-	-83	-0-	17	1	289	3	N	1	1 8	-0-
10		341 N	258	-0-	-83	-0-	15	1	243	3	N	-0-		-0-
11		300 N	152	-0-	-148	-0-	8	1	144	3	N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	N	2	2 8	-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-		-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5		RRCID ->	155734	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8335 - 8421		
09		3000 N	3184	-0-	184	813	124	1	3060	3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2936	-0-	-164	649	115	1	2821	3	N	-0-		-0-
11		3511 X	2862	-0-	-649	-0-	124	1	2738	3	N	-0-		-0-
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	137	1	2772	3	N	-0-		-0-
01		3720 X	2731	-0-	-989	-0-	101	1	2630	3	N	-0-		-0-
02		2968 X	2437	-0-	-531	-0-	99	1	2338	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

09	360 N	357	-0-	-3	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	N	-0-			-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

09	540 N	536	-0-	-4	-0-	33	1	503	3	N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	34	1	517	3	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	3	N	-0-			-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-			-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	40	1	607	3	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	-0-			-0-
12	744 N	605	-0-	-139	-0-	36	1	569	3	N	-0-			-0-
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	30	1	487	3	N	-0-			-0-
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	31	1	489	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-			-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-			-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	21	1	333	3	N	-0-			-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	20	1	335	3	N	-0-			-0-
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 3	N	-0-		-0-
10		527 N	439	-0-	-88	-0-	25 1	414 3	N	-0-		-0-
11		510 N	346	-0-	-164	-0-	19 1	327 3	N	-0-		-0-
12		682 N	288	-0-	-394	-0-	16 1	272 3	N	-0-		-0-
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	15 1	271 3	N	-0-		-0-
02		336 N	248	-0-	-88	-0-	13 1	235 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955												
09		870 N	706	-0-	-164	-0-	40 1	666 3	N	-0-		-0-
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	40 1	650 3	N	-0-		-0-
11		810 N	558	-0-	-252	-0-	30 1	528 3	N	-0-		-0-
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	42 1	705 3	N	-0-		-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	39 1	716 3	N	-0-		-0-
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	34 1	637 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088												
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	33 1	561 3	N	-0-		-0-
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	36 1	593 3	N	-0-		-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	34 1	580 3	N	-0-		-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	36 1	610 3	N	-0-		-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	35 1	640 3	N	-0-		-0-
*02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740												
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	34 1	525 3	N	-0-		-0-
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	35 1	519 3	N	-0-		-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	33 1	471 3	N	-0-		-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1	685 3	N	1	1 8	-0-
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	40 1	666 3	N	-0-		-0-
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1	581 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763												
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	20 1	340 3	N	-0-		-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	21 1	338 3	N	-0-		-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	18 1	304 3	N	-0-		-0-
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	19 1	311 3	N	-0-		-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	18 1	322 3	N	-0-		-0-
*02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	91 1	1527 3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	94 1	1538 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	80 1	1383 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1459	-0-	-215	-0-	82 1	1374 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
01	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	75 1	1367 3	N	3	3 8	-0-
						3 9					
02	1372 N	1371	-0-	-1	-0-	70 1	1300 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867											
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	67 1	1038 3	N	-0-		-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	67 1	1008 3	N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	63 1	904 3	N	-0-		-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	887 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	56 1	924 3	N	-0-		-0-
02	896 N	828	-0-	-68	-0-	49 1	779 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909											
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	6 1	92 3	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	N	-0-		-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	5 1	72 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891											
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 3	N	-0-		-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	27 1	399 3	N	-0-		-0-
11	480 N	367	-0-	-113	-0-	24 1	343 3	N	-0-		-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	29 1	450 3	N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 3	N	-0-		-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	403 3	N	-0-		-0-

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745											
09	630 N	618	-0-	-12	-0-	27 1	591 3	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	28 1	623 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3	N	-0-		-0-
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	27 1	599 3	N	-0-		-0-
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	25 1	579 3	N	-0-		-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	23 1	546 3	N	-0-		-0-

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028											
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	386 2	Y	1		1
						1 9					
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	38 1	411 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	357 2	Y	1		1
						1 9					
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	33 1	370 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	30 1	339 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30 1	344 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #:		3	RRCID ->	159203	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7853 -	8052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	52 1	875 3	N	1	1	8	-0-	
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	53 1	873 3	N	2	2	8	-0-	
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	45 1	773 3	N	-0-			-0-	
12	961 N	811	-0-	-150	-0-	46 1	765 3	N	-0-			-0-	
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	43 1	788 3	N	-0-			-0-	
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	39 1	735 3	N	2	2	8	-0-	

MAYER 37				WELL #:	3	RRCID ->	159235	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7621 -	7834
09	630 N	609	-0-	-21	-0-	39 1	569 2	Y	1	1	8	3	
10	651 N	612	-0-	-39	-0-	35 1	577 2	Y	-0-			3	
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	33 1	536 2	Y	-0-			3	
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	39 1	565 2	Y	1			4	
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	39 1	531 3	Y	-0-	4	1	-0-	
02	532 N	447	-0-	-85	-0-	34 1	412 3	Y	1	1	8	-0-	

MAYER RANCH "W" 21				WELL #:	4	RRCID ->	159782	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7854 -	7920
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	59 1	1313 3	N	-0-			-0-	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	53 1	1190 3	N	-0-			-0-	
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48 1	1057 3	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	58 1	1279 3	N	-0-			-0-	
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	51 1	1204 3	N	-0-			-0-	
*02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	45 1	1092 3	N	-0-			-0-	

MAYFIELD 39				WELL #:	9	RRCID ->	161715	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8042 -	8291
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	Y	-0-			1	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	19 1	278 2	Y	1	1	1	1	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	279 2	Y	1			2	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 2	Y	-0-	1	1	1	
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	17 1	277 3	Y	1	1	1	1	
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	14 1	237 3	Y	1			2	

SHURLEY 142				WELL #:	15	RRCID ->	162478	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7152 -	7334
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	76	1	1167	3	N	-0-	-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	3	N	2	2 8
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	7	7 8
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	65	1	1076	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	839	-0-	-253	-0-	50	1	789	3	N	-0-	-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832												
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	994	-0-	-308	-0-	62	1	932	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	957	-0-	-213	-0-	62	1	895	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	460	-0-	-656	-0-	27	1	433	3	N	-0-	-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	3	N	-0-	-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	942	3	N	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980												
09	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	126	1	926	3	N	-0-	-0-
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	133	1	1022	3	N	-0-	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	128	1	978	3	N	-0-	-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	135	1	1060	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	130	1	1015	3	N	-0-	-0-
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	118	1	957	3	N	-0-	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944												
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-	-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-	-0-
11	180 N	93	-0-	-87	-0-	8	1	85	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	Y	-0-	-0-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-	-0-

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839												
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	79	1	1155	2	Y	-0-	7
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	-0-	7
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	71	1	1138	2	Y	-0-	7
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	81	1	1182	2	Y	-0-	7
01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	87	1	1172	3	Y	2	8 1
02	1120 N	874	-0-	-246	-0-	67	1	807	3	Y	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128												
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	14	1	340	3	N	-0-	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	3	N	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-	-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	15	1	301	3	N	-0-	-0-
01	465 N	251	-0-	-214	-0-	9	1	242	3	N	-0-	-0-
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		2070 N	2060	-0-	-10	-0-	80 1	1980 3	N	-0-				-0-
10		2108 N	2047	-0-	-61	-0-	80 1	1967 3	N	-0-				-0-
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	85 1	1871 3	N	-0-				-0-
12		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	94 1	1904 3	N	-0-				-0-
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	76 1	1983 3	N	-0-				-0-
*02		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	77 1	1824 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908														
09		2010 N	1680	-0-	-330	-0-	65 1	1615 3	N	-0-				-0-
10		1953 N	1643	-0-	-310	-0-	64 1	1579 3	N	-0-				-0-
11		1740 N	1531	-0-	-209	-0-	66 1	1465 3	N	-0-				-0-
12		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	74 1	1510 3	N	-0-				-0-
01		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	61 1	1586 3	N	-0-				-0-
*02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	61 1	1451 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642														
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920														
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	34 1	303 2	Y	4	4 1			2
							4 9							
10		403 N	200	-0-	-203	-0-	16 1	182 2	Y	2	3 1			1
							2 9							
11		360 N	231	-0-	-129	-0-	16 1	212 2	Y	3				4
							3 9							
12		341 N	215	-0-	-126	-0-	15 1	197 2	Y	3	3 1			4
							3 9							
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	3	6 1			1
							3 9							
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	252 3	Y	4				5
							4 9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951														
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 3	N	-0-				-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 3	N	-0-				-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-				-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	N	-0-				-0-
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981														
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	41 1	1008 3	N	-0-				-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	39 1	964 3	N	-0-				-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	39 1	862 3	N	-0-				-0-
12		1085 N	878	-0-	-207	-0-	41 1	837 3	N	-0-				-0-
01		992 N	946	-0-	-46	-0-	35 1	911 3	N	-0-				-0-
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	34 1	805 3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

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

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

09	630	N	496	-0-	-134	-0-	32	1	464	2	Y	-0-		4
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-		4
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-		4
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	-0-		4
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	830	3	Y	2	5 1	1
							2	9						
02	700	N	484	-0-	-216	-0-	37	1	447	3	Y	-0-		1

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

09	750	N	676	-0-	-74	-0-	26	1	650	3	N	-0-		-0-
10	744	N	721	-0-	-23	-0-	28	1	693	3	N	-0-		-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	28	1	611	3	N	-0-		-0-
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	19	1	383	3	N	-0-		-0-
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	25	1	661	3	N	-0-		-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2635				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	2	2 8	1
							2	9						
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	822	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	73	1	770	2	Y	1		2
							1	9						
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	71	1	788	2	Y	5	2 1 3 8	2
							6	9						
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	2	2 1	2
							2	9						
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	1	2 1	1
							1	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267	691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DIEBITSCH 70		WELL #:		2	RRCID ->	168070	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7656 - 7725
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-	1
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	56	1	607	2	Y	1	1
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	58	1	604	2	Y	1	2
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	46	1	520	2	Y	-0-	1
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	59	1	657	3	Y	1	1
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	2	1

MAYFIELD 45		WELL #:		6X	RRCID ->	168077	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7623 - 7651
09	870 N	793	-0-	-77	-0-	51	1	741	2	Y	1	3
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	52	1	767	2	Y	2	1
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	50	1	766	2	Y	2	5
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	1	2
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	778	3	Y	1	2
02	756 N	729	-0-	-27	-0-	41	1	686	3	Y	2	5

MAYFIELD 46		WELL #:		10	RRCID ->	169156	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7613 - 7780
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	Y	2	4
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	Y	3	3
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	2	6
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	2	3
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1183	3	Y	2	3
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	63	1	1040	3	Y	2	6

MAYFIELD 46		WELL #:		11	RRCID ->	169158	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7583 - 8060
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-	1
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	327	2	Y	1	1
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	1	2
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-	1
02	336 N	5	-0-	-331	-0-	5	3			Y	-0-	1

MAYER 37		WELL #:		5	RRCID ->	169161	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7492 - 7636
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-	2
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-	2
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-	2
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	2	Y	-0-	2
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	16	1	215	3	Y	-0-	2
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER L		WELL #:		4	RRCID ->	169733	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7846 - 7946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-	-0-
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	14	1	238	3	N	-0-	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	3	N	-0-	-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		11	RRCID ->	169735	COMPL. DATE	07/15/1998	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8243 - 8358
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-	-0-
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	1
						1	9					

MAYER 15		WELL #:		6	RRCID ->	169739	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7760 - 7896
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		13	RRCID ->	169742	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8040 - 8070
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	24	1	365	3	N	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	24	1	364	3	N	-0-	-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	24	1	347	3	N	-0-	-0-
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	21	1	347	3	N	-0-	-0-
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	19	1	299	3	N	-0-	-0-

MAYER 49		WELL #:		7	RRCID ->	170118	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	7438 - 7496
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	2
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-	2
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	2
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	245	2	Y	1	2
						1	9					
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	13	1	155	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		303	RRCID ->	170119	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7509 - 7712
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	11	1	170	3	N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		7	RRCID ->	170120	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7617 - 7731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		5	RRCID ->	170517	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7866 - 8134		
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	40	1	579	2	Y	1			2
						1	9							
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	38	1	556	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	1			3
						1	9							
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
02	644 N	599	-0-	-45	-0-	34	1	565	3	Y	-0-			3

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		402	RRCID ->	170519	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8038 - 8060		
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	3	N	-0-			-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-			-0-
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		303	RRCID ->	170520	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	7742 - 7771		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		5	RRCID ->	170686	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7908 - 8088		
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	53	1	777	2	Y	1			6
						1	9							
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	Y	1			6
						1	9							
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	2	2	1	6
						2	9							
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	3	Y	1	2	1	5
						1	9							
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	42	1	688	3	Y	-0-			5

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC			//CONT.// 385842									
RICHARDSON 138			WELL #:	9	RRCID -> 170921	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 7962 -	8050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	323	-0-	-7	-0-	21 1	302 2	Y	-0-		2
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	21 1	308 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	20 1	303 2	Y	-0-		2
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	20 1	309 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
01		341 N	323	-0-	-18	-0-	19 1	303 3	Y	1	1 1	2
							1 9					
02		308 N	286	-0-	-22	-0-	16 1	270 3	Y	-0-		2
MAYER, EDWIN S., JR. "E"			WELL #:	15	RRCID -> 172035	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 7902 -	7922	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"			WELL #:	2	RRCID -> 172220	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7519 -	7626	
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 3	N	-0-		-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
01		12 N	10	-0-	-2	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
02		28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-		-0-
DIEBITSCH 70			WELL #:	4	RRCID -> 172335	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7624 -	7708	
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	14 1	155 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	13 1	137 2	Y	-0-		-0-
12		186 N	156	-0-	-30	-0-	13 1	143 2	Y	-0-		-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	Y	-0-		-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-
DIEBITSCH 70			WELL #:	5	RRCID -> 172365	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 7615 -	7688	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		-0-
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	Y	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	265 2	Y	-0-		-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	90 1	1007 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
*02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	70 1	810 3	Y	1	2 1	1
							1 9					
MAYER, EDWIN S. JR.			WELL #:	1103	RRCID -> 172416	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7741 -	7837	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-		-0-
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	9 1	147 3	N	-0-		-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 3	N	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3	N	-0-		-0-
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858												
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	100	1	176	3	N	-0-
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	104	1	174	3	N	-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	3	N	-0-
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	106	1	219	3	N	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	100	1	189	3	N	-0-
*02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	95	1	197	3	N	-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744												
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-
10		217 N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-
11		210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
12		186 N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670												
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	-0-
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	891	3	N	-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	57	1	819	3	N	-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	778	3	N	-0-
01		961 N	804	-0-	-157	-0-	46	1	758	3	N	-0-
02		812 N	694	-0-	-118	-0-	41	1	653	3	N	-0-

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781												
09		180 N	48	-0-	-132	-0-	14	1	34	2	Y	-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	77	1	272	2	Y	-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	Y	-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	Y	-0-
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	59	1	192	3	Y	-0-
02		224 N	38	-0-	-186	-0-	8	1	30	3	Y	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411										COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8014 - 8164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412										COMPL. DATE 05/30/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7714 - 7799				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413										COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7970 - 8101				
09	2730 N	1946	-0-	-784	-0-	124	1	1820	2	Y	2					18
						2	9									
10	2852 N	2645	-0-	-207	-0-	169	1	2473	2	Y	3	5	1			16
						3	9									
11	2640 N	2606	-0-	-34	-0-	159	1	2443	2	Y	4					20
						4	9									
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	177	1	2785	2	Y	4	6	1			18
						4	9									
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	207	1	3365	3	Y	5	6	1			17
						6	9									
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2767	3	Y	1					18
						1	9									

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414										COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 8006 - 8058				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416										COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7806 - 7854				
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	N	-0-					-0-
11	420 N	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
12	372 N	57	-0-	-315	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
01	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335										COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 8217 - 8228				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ROUSSELOT, DORIS MAYER 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	174574	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7749 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	9	1	225	3	N	-0-		-0-
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	9	1	228	3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-		-0-
12	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	3	N	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	9	1	232	3	N	-0-		-0-
02	224 N	74	-0-	-150	-0-	3	1	71	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #:		302	RRCID ->	174718	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 7766 - 7780		
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	131	1	67	3	N	-0-		-0-
10	248 N	65	-0-	-183	-0-	48	1	17	3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYER 19		WELL #:		4	RRCID ->	176221	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 8290 - 8320		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		7	RRCID ->	176442	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 7972 - 8066		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 47		WELL #:		6	RRCID ->	176458	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7142 - 7880		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		23	RRCID ->	176459	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7642 - 7710		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		22	RRCID ->	176505	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7716 - 7771		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950													
09	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	109	1	1594	2	Y	3	1 8	12
10	1767 N	1248	-0-	-519	-0-	80	1	1166	2	Y	2	3 1 1 8	10
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	155	1	2382	2	Y	7	3 8	14
12	3100 N	3558	-0-	458	458	212	1	3337	2	Y	8	6 1 3 8	13
01	3100 N	3256	-0-	156	614	188	1	3053	3	Y	14	7 1 8 8	12
*02	2800 N	2657	-0-	-143	471	151	1	2502	3	Y	4	3 8	13

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485				N	NO RPT			-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER 18										WELL #: 4		RRCID -> 177357	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8142 - 8154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 45										WELL #: 9		RRCID -> 177608	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7230 - 7716		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYFIELD 46										WELL #: 15		RRCID -> 177610	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7946 - 8000		
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	3					5
							3	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	100	1	1463	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	98	1	1511	2	Y	2					8
							2	9									
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	91	1	1435	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
01	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	78	1	1261	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	1512	N	1308	-0-	-204	-0-	74	1	1232	3	Y	2					8
							2	9									

MAYER										WELL #: 26		RRCID -> 177628	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 7088 - 8029		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER										WELL #: 25		RRCID -> 177807	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7810 - 7910		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER										WELL #: 27		RRCID -> 177809	COMPL. DATE 04/10/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8076 - 8176		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER		WELL #:		28	RRCID ->	177812	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 7995 - 8015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 9		WELL #:		3	RRCID ->	177819	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7978 - 8116		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		103	RRCID ->	177824	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7638 - 7684		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 1028		WELL #:		A301	RRCID ->	177828	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7856 - 8100		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 18		WELL #:		5	RRCID ->	177830	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7828 - 8114		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #:		8	RRCID ->	178213	COMPL. DATE	05/07/2000	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7700 - 7856		
09	270 N	209	-0-	-61	-0-	13	1	196	2	Y	-0-		1
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		1
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		1
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	9	1	130	2	Y	-0-		1
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	-0-		-0-

MAYER 4		WELL #:		3	RRCID ->	178220	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8014 - 8034		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400 - 7674					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT						-0-

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7980 - 8028					
09		480 N	272	-0-	-208	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					5
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	-0-					5
11		600 N	305	-0-	-295	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					5
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					5
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6285 - 8043					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 6460 - 7892					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7949 - 8096					
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	23	1	535	3	N	-0-					-0-
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7764 - 7932					
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	-0-					-0-
01		558 N	539	-0-	-19	-0-	22	1	517	3	N	-0-					-0-
*02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852														
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	23	1	500	3	N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	21	1	489	3	N	-0-			-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	N	-0-			-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #:		5	RRCID ->	179665	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8024 - 8086
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		31	RRCID ->	179669	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8038 - 8068
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		32	RRCID ->	179682	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7812 - 8120
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #:		33	RRCID ->	179684	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7960 - 8122
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		5	RRCID ->	179706	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7786 - 7840
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	179811	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6338 - 7898
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #:		7	RRCID ->	179813	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DIEBITSCH 70		WELL #:		6	RRCID ->	179937	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7157 -	8050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		1	RRCID ->	179939	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8200 -	8234	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		15	RRCID ->	180053	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	6407 -	7678	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		4	RRCID ->	180586	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	7749 -	7776	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		3	RRCID ->	180737	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7026 -	8498	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #:		2	RRCID ->	180741	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8180 -	8184	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3B		WELL #:		1	RRCID ->	180817	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6322 -	8156	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		420 N	374	-0-	-46	-0-			374	2	N	-0-			-0-
10		465 N	389	-0-	-76	-0-			389	2	N	-0-			-0-
11		390 N	273	-0-	-117	-0-			273	2	N	-0-			-0-
12		372 N	127	-0-	-245	-0-			127	2	N	-0-			-0-
01		403 N	230	-0-	-173	-0-			230	3	N	-0-			-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	3	N	-0-			-0-
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300															
09		1140 N	1095	-0-	-45	-0-			71	1	1024	3	N		-0-
10		1178 N	1093	-0-	-85	-0-			71	1	1022	3	N		-0-
11		1110 N	1001	-0-	-109	-0-			68	1	933	3	N		-0-
12		1147 N	1009	-0-	-138	-0-			65	1	944	3	N		-0-
01		1085 N	1064	-0-	-21	-0-			71	1	993	3	N		-0-
*02		944 N	944	-0-	-0-	-0-			65	1	879	3	N		-0-
MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT			-0-
MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030															
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-			25	1	545	3	N		-0-
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-			26	1	571	3	N		-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-			24	1	523	3	N		-0-
12		589 N	582	-0-	-7	-0-			25	1	557	3	N		-0-
01		589 N	571	-0-	-18	-0-			23	1	548	3	N		-0-
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-			21	1	499	3	N		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6566	-	8076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001										TOTAL DEPTH	8632	PERF. 7712	-	8478
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7146	-	8330
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8340	-	8370
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	54	1	993	2	Y	-0-		2
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	56	1	1006	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	55	1	970	2	Y	-0-		1
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	60	1	973	2	Y	1		2
							1	9						
01	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	61	1	989	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	55	1	879	2	Y	1		2
							1	9						

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7160	-	8528
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001										TOTAL DEPTH	8781	PERF. 7034	-	8612
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 3C		WELL #:		1	RRCID ->	183525	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7090 - 8376			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		7	RRCID ->	184111	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 7246 - 8152			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 51		WELL #:		10	RRCID ->	184891	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6512 - 7946			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #:		5	RRCID ->	184895	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 6208 - 7878			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		8	RRCID ->	185286	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6516 - 7998			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		10	RRCID ->	185289	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6802 - 7990			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		19X	RRCID ->	185297	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7852 - 7866			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406															
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-		1	
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		1	
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		1	
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		1	
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		1	
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-		1	

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299										COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH 8304	PERF. 6823	- 8207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300										COMPL. DATE 12/05/2001	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 7944	- 8109	
09	360 N	40	-0-	-320	-0-	3	1	37	2	N	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			1
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389										COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8174	- 8184	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-			1
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-			1
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-			1
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			1
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	17	1	271	2	Y	-0-			1
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			1

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390										COMPL. DATE 01/07/2002	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8216	- 8250	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	Y	1			4
						1	9							
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-			4
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	Y	-0-			4
12	775 N	739	-0-	-36	-0-	43	1	696	2	Y	-0-			4
01	775 N	525	-0-	-250	-0-	30	1	495	2	Y	-0-			4
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	Y	1			5
						1	9							

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417										COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 6092	- 7698	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420										COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 6130	- 8194	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 45		WELL #:		8	RRCID ->	188423	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 6182 - 8460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RICHARDSON 138		WELL #:		14	RRCID ->	188976	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6147 - 7856	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		16	RRCID ->	188978	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	8332	PERF. 6101 - 8040	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIRBY 184		WELL #:		6	RRCID ->	189118	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6352 - 7982	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #:		9	RRCID ->	189612	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8502 - 8514	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	1
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	Y	-0-	1
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-	1
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	17	1	276	2	Y	-0-	1
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	1
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	1	2
						1	9					

HICKS 22		WELL #:		11	RRCID ->	189615	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8176 - 8194	
09	780 N	684	-0-	-96	-0-	35	1	649	2	Y	-0-	3
10	837 N	668	-0-	-169	-0-	35	1	633	2	Y	-0-	3
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	34	1	598	2	Y	-0-	3
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-	3
01	682 N	371	-0-	-311	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	3
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	33	1	534	2	Y	1	4
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842												
HICKS 23		WELL #:		6	RRCID -> 189626	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 6380	- 8460							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #:		8	RRCID -> 189631	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6370	- 8257							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		12	RRCID -> 189634	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6083	- 8126							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		10	RRCID -> 189636	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 8443	PERF. 6640	- 8182							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #:		2	RRCID -> 189771	COMPL. DATE 03/24/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8146	- 8261							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #:		3	RRCID -> 189774	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8026	- 8533							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #:		5	RRCID -> 189781	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 8150	- 8284							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456														
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	Y	7	6 8	3
							8	9						
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1611	2	Y	-0-	2 1	1
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	102	1	1796	2	Y	1		2
							1	9						
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	100	1	1628	2	Y	2		4
							2	9						
01	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	98	1	1604	2	Y	1	3 1	2
							1	9						
02	1764	N	1486	-0-	-278	-0-	88	1	1397	2	Y	1		3
							1	9						

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER 21		WELL #:		5	RRCID ->	190353	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8173 - 8210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	50	1	926	2	Y	-0-		2
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	53	1	945	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	51	1	892	2	Y	-0-		1
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	57	1	929	2	Y	1		2
						1	9						
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	Y	1		2
						1	9						

HICKS 22		WELL #:		10	RRCID ->	190354	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8223 - 8262	
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	42	1	765	2	Y	1		4
						1	9						
10	868 N	838	-0-	-30	-0-	44	1	794	2	Y	-0-		4
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	-0-		4
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	47	1	765	2	Y	-0-		4
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	2	Y	-0-		4
02	756 N	723	-0-	-33	-0-	43	1	680	2	Y	-0-		4

HUDSPETH 54		WELL #:		8	RRCID ->	191010	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6546 - 8312	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 54		WELL #:		9	RRCID ->	191012	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6851 - 8444	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45		WELL #:		14	RRCID ->	191564	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6166 - 8136	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #:		19	RRCID ->	192003	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	6304 - 8312	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

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

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

09	720 N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-			77
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-			77
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			77
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			77
01	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-			77
02	644 N	642	-0-	-2	-0-	597	3	45	9	N	41			118

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

09	840 N	779	-0-	-61	-0-	168	1	610	2	Y	1			6
						1	9							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	178	1	689	2	Y	-0-	1	1	5
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	168	1	633	2	Y	1			6
						1	9							
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	170	1	615	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	166	1	568	3	Y	1	1	1	5
						1	9							
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	147	1	478	3	Y	-0-			5

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

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

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

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

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	-0-			1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	486	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	45	1	477	2	Y	-0-			1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	490	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	37	1	430	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 4		WELL #:		4	RRCID ->	192959	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6444 - 7944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 15		WELL #:		9	RRCID ->	193025	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6468 - 7838				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 15		WELL #:		12	RRCID ->	193028	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 6390 - 7856				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 15		WELL #:		10	RRCID ->	193032	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6420 - 8081				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 15		WELL #:		13	RRCID ->	193036	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 6463 - 7805				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 17		WELL #:		6	RRCID ->	193055	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6465 - 7960				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842										
MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	69 1	1275 2	Y	1			3
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	72 1	1295 2	Y	-0-	2 1		1
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70 1	1232 2	Y	1			2
12	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	69 1	1119 2	Y	1			3
01	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	76 1	1248 2	Y	1	3 1		1
02	1204 N	1174	-0-	-30	-0-	69 1	1104 2	Y	1			2

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636				
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	92 1	1692 2	Y	2	1 8		7
10	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	93 1	1669 2	Y	-0-			7
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	92 1	1623 2	Y	2	2 8		7
12	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	96 1	1569 2	Y	1	1 8		7
01	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	100 1	1631 2	Y	-0-			7
02	1596 N	1535	-0-	-61	-0-	90 1	1441 2	Y	4	2 8		9

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
SIMMONS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	193679	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7968 -	7980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	193956	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7806 -	7826
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		5	RRCID ->	193960	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	6762 -	8638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53		WELL #:		4	RRCID ->	193962	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7344 -	8544
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #:		5	RRCID ->	193979	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6604 -	8279
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J		WELL #:		2	RRCID ->	194024	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	6776 -	8489
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 10		WELL #:		2	RRCID ->	194302	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	6576 -	8306
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484														
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 21		WELL #:		8	RRCID ->	194888	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 6378 - 8272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		10	RRCID ->	194893	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 6384 - 8646	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		3	RRCID ->	194897	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 8385 - 8442	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	194899	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 6419 - 8777	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		9	RRCID ->	194903	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 6607 - 8842	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	195398	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL DEPTH	9237	PERF. 7572 - 9026	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER 3D		WELL #:		3	RRCID ->	195707	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 6485 - 8223	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER 3D		WELL #:		7	RRCID ->	195719	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 6571 - 8478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYFIELD 45		WELL #:		16	RRCID ->	195725	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 6167 - 8196
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SIMMONS RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	195759	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6360 - 8062
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HUDSPETH 51		WELL #:		2	RRCID ->	195761	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6650 - 8374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		6	RRCID ->	195763	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 6326 - 8408
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SIMMONS RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	195825	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF. 6268 - 8014
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MAYER 3C		WELL #:		9	RRCID ->	195838	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7057 - 8468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 3C		WELL #:		8	RRCID ->	195840	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 6345 - 8150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #:		11	RRCID ->	195842	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7057 - 8468			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	195932	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 6280 - 8042			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3005	RRCID ->	196138	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7163 - 8504			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		2	RRCID ->	197516	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6302 - 8312			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #:		7	RRCID ->	197561	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 6370 - 8246			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		18	RRCID ->	198666	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6234 - 8198			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 45		WELL #:		11	RRCID ->	198710	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8247 - 8274
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	690 N	644	-0-	-46	-0-	41	1	601	2	Y	2	3
						2	9					
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	2 1	3
						2	9					
11	660 N	489	-0-	-171	-0-	30	1	458	2	Y	1	4
						1	9					
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1738	2	Y	2 1	4
						2	9					
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	3	Y	2 3 1	3
						2	9					
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	73	1	1205	3	Y	2	5
						2	9					

MAYFIELD 32		WELL #:		3	RRCID ->	198959	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8200 - 8732

09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	5 8	1
						6	9					
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	Y	-0- 1 1	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	4 2 8	2
						4	9					
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	1 2 1	1
						1	9					
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	1 2 1	-0-
						1	9					
02	896 N	688	-0-	-208	-0-	36	1	645	3	Y	6 4 8	2
						7	9					

HICKS 22		WELL #:		14	RRCID ->	198961	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8106 - 8184

09	780 N	772	-0-	-8	-0-	40	1	731	2	Y	1	4
						1	9					
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	41	1	740	2	Y	-0-	4
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	Y	-0-	4
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	43	1	697	2	Y	-0-	4
01	775 N	346	-0-	-429	-0-	20	1	324	2	Y	2 2 8	4
						2	9					
02	644 N	374	-0-	-270	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	4

MAYER 21		WELL #:		9	RRCID ->	198962	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8208 - 8280

09	900 N	869	-0-	-31	-0-	45	1	824	2	Y	-0-	2
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	45	1	804	2	Y	1 2 1	1
						1	9					
11	870 N	615	-0-	-255	-0-	33	1	582	2	Y	-0-	1
12	899 N	782	-0-	-117	-0-	45	1	736	2	Y	1	2
						1	9					
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	41	1	663	2	Y	1 2 1	1
						1	9					
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	Y	1	2
						1	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYFIELD 39		WELL #:		18	RRCID ->	198966	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8277 - 8327	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	40	1	580	2	Y	1	2
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	3	3
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	1	4
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	1	3
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	1	3
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	37	1	606	3	Y	4	4

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	198970	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF. 6223 - 8088	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 3		WELL #:		5	RRCID ->	199431	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8033 - 8294	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KIRBY 2		WELL #:		6	RRCID ->	199462	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6023 - 7271	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 21		WELL #:		10	RRCID ->	199866	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	8654	PERF. 6401 - 8152	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER 21		WELL #:		11	RRCID ->	199872	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6510 - 8340	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16795				N	NO RPT						-0-
MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER		WELL #:		605	RRCID ->	200709	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6834 - 8174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		7	RRCID ->	200806	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6470 - 7702			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3108	RRCID ->	200826	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7313 - 8344			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		14	RRCID ->	201891	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 6491 - 8655			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	201892	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6635 - 8791			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		20	RRCID ->	201895	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	9272	PERF. 6434 - 9183			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201903	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6252 - 8243			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449														
09	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	65	1	947	2	Y	2			4
						2	9							
10	1209 N	955	-0-	-254	-0-	61	1	892	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	55	1	843	2	Y	4	2	8	6
						4	9							
12	1054 N	962	-0-	-92	-0-	57	1	904	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
01	961 N	847	-0-	-114	-0-	49	1	797	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
02	840 N	706	-0-	-134	-0-	40	1	663	3	Y	3	2	8	5
						3	9							

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868										COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8266 - 8468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901										COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	5578 - 8711
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050										COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6828 - 8703
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085										COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6248 - 7890
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086										COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	6518 - 8140
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 205094										COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6367 - 8102
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 205096										COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6338 - 8031
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52		WELL #:		12	RRCID ->	205098	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 6790 - 8084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #:		7	RRCID ->	205100	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6445 - 7939			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #:		6	RRCID ->	205101	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 7733			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #:		9	RRCID ->	205103	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 6410 - 7750			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		25	RRCID ->	205104	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8660 - 8846			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		502	RRCID ->	205133	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6594 - 8069			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		10	RRCID ->	205134	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8343 - 8520			
09	900 N	804	-0-	-96	-0-	57	1	747	3	N	-0-			-0-
10	930 N	835	-0-	-95	-0-	56	1	779	3	N	-0-			-0-
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	52	1	784	3	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-			-0-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	53	1	714	2	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 41		WELL #:		5	RRCID ->	205135	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8430 - 8358	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-		1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1		2
						1	9						
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-	1 1	1
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	14	1	238	3	Y	1		2
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		9	RRCID ->	205137	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7572 - 8396	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1714	RRCID ->	205297	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	5680 - 8162	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE 171		WELL #:		15	RRCID ->	205300	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	5621 - 8229	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 40		WELL #:		6	RRCID ->	205301	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6272 - 8154	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #:		1718	RRCID ->	205303	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	5535 - 8109	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172														
09	900	N	606	-0-	-294	-0-	39	1	566	2	Y	1	1 8	4
							1	9						
10	930	N	867	-0-	-63	-0-	50	1	817	2	Y	-0-		4
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	-0-		4
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	54	1	793	2	Y	-0-		4
01	868	X	817	-0-	-51	-0-	56	1	759	3	Y	2	5 1	1
							2	9						
02	784	X	419	-0-	-365	-0-	32	1	386	3	Y	1	1 8	1
							1	9						

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037														
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-		-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-		-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069														
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	26	1	378	2	Y	-0-		2
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		2
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854										COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	5478 - 8476		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855										COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6316 - 7796		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856										COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6420 - 8486		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857										COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	6454 - 8451		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858										COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6516 - 8412		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859										COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6990 - 8226		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861										COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	8725	PERF.	6461 - 8354		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 3C		WELL #:		22	RRCID ->	205862	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6454 - 8032	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	206024	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6298 - 8454	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	206025	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8818	PERF. 6398 - 8345	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		9	RRCID ->	206026	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6360 - 8220	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		8	RRCID ->	206027	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 6354 - 8933	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANCASTER 155		WELL #:		2	RRCID ->	206028	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 6072 - 7184	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		2	RRCID ->	206029	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 6358 - 8355	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																			
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 33		WELL #:		10	RRCID ->	206107	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8172 - 8250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	636	-0-	-54	-0-	41	1	593	2	Y	2		3
						2	9						
10	744 N	694	-0-	-50	-0-	44	1	648	2	Y	2	2 1	3
						2	9						
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	1		4
						1	9						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	675	3	Y	1	1 1	3
						1	9						
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	36	1	593	3	Y	1		4
						1	9						

MAYER 36		WELL #:		10	RRCID ->	206199	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 6303 - 8191		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #:		606	RRCID ->	206201	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 6884 - 7922		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15		WELL #:		2	RRCID ->	206202	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6618 - 7948		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #:		506	RRCID ->	206203	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6860 - 7994		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #:		46	RRCID ->	206204	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 6865 - 8174		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
MAYER				WELL #: 51	RRCID -> 206207	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 8121	PERF. 6533	- 8036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 49	RRCID -> 206208	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6890	- 8004	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER				WELL #: 49	RRCID -> 206209	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 8377	PERF. 6822	- 8191	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER				WELL #: 50	RRCID -> 206210	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 6640	- 8218	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 13	RRCID -> 206211	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 6382	- 8301	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39				WELL #: 14	RRCID -> 206212	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 8451	PERF. 6159	- 7750	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH				WELL #: 60	RRCID -> 206213	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 6564	- 8000	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300														
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	80	1	1169	2	Y	2		5
							2	9						
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1419	2	Y	4	3 1	6
							4	9						
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	2		8
							2	9						
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	99	1	1558	2	Y	3	4 1	7
							3	9						
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	3	Y	2	3 1	6
							2	9						
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1384	3	Y	2		8
							2	9						

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712														
09	3150	X	2621	-0-	-529	-0-	2621	2			N	-0-		-0-
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-		-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-		-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-		-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-		-0-
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	2964	3			N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WILSON, DUKE		WELL #:		1716	RRCID ->	206986	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 5503 - 8065
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REINHARDT "6"		WELL #:		10	RRCID ->	207071	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 6052 - 8190
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REINHARDT "6"		WELL #:		11	RRCID ->	207072	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 6104 - 8120
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		3	RRCID ->	207074	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 6427 - 7838
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REINHARDT "6"		WELL #:		9	RRCID ->	207156	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6112 - 8256
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	207160	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7356 - 7621
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
REINHARDT 6		WELL #:		13	RRCID ->	207169	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7976 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	55	1	811	2	Y	1			1
						1	9							
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	51	1	744	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	930 N	776	-0-	-154	-0-	47	1	727	2	Y	2			2
						2	9							
12	899 N	811	-0-	-88	-0-	48	1	762	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	Y	2			2
						2	9							

MAYER 49		WELL #:		4	RRCID ->	207239	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 6346 - 7712			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "DD"		WELL #:		3	RRCID ->	207294	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6480 - 7772			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	207424	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6234 - 8334			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #:		2	RRCID ->	207453	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6660 - 7958			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #:		6	RRCID ->	207454	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 6382 - 7662			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON								
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902																		
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	146	1	1908	3	N	1	1	8	-0-
10		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	N	-0-			-0-
11		2490 N	1851	-0-	-639	-0-	115	1	1734	3	N	2	2	8	-0-
12		2139 N	1618	-0-	-521	-0-	109	1	1508	3	N	1	1	8	-0-
01		2914 X	1542	-0-	-1372	-0-	100	1	1442	2	N	-0-			-0-
02		1932 X	1560	-0-	-372	-0-	108	1	1452	2	N	-0-			-0-

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792												
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	85	1	1318	3	N	-0-
10	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	89	1	1330	3	N	-0-
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	85	1	1217	3	N	-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	78	1	1224	3	N	-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	76	1	1244	3	N	-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	69	1	1097	3	N	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208201	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6284 - 8615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOODWORTH		WELL #:		401	RRCID ->	208220	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7348 - 9440				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		22	RRCID ->	208221	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6422 - 8580				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHURLEY 165		WELL #:		8	RRCID ->	208222	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5436 - 8071				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		8	RRCID ->	208224	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 - 8552				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208247	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 6593 - 9190				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208314	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6216 - 7655				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707																	
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	31	1	403	3	N	-0-						-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	30	1	414	3	N	-0-						-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	27	1	413	3	N	-0-						-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	26	1	362	3	N	-0-						-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-						-0-
02	420 N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-						-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110																	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209035	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6590 - 7980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3210	RRCID ->	209036	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8631	PERF. 7142 - 8438			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3211	RRCID ->	209037	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7078 - 8513			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #:		3212	RRCID ->	209038	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7012 - 8151			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		11	RRCID ->	209373	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6204 - 7845			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		82	RRCID ->	209381	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 6192 - 8008			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		12	RRCID ->	209453	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5815 - 8416			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
FAWCETT, BOBBY H.		WELL #:		12	RRCID ->	209509	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6166 - 8202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		13	RRCID ->	209530	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	6374 - 8300	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #:		16	RRCID ->	209535	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	5596 - 8483	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209561	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	6340 - 8418	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		14	RRCID ->	209566	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5514 - 8454	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"		WELL #:		3	RRCID ->	209587	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6546 - 8324	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		49	RRCID ->	210081	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6362 - 8596	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MAYER 38		WELL #:		6	RRCID ->	210082	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	6290 - 7974
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		11	RRCID ->	210083	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	6426 - 7806
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUDSPETH 52		WELL #:		5	RRCID ->	210084	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	6916 - 8434
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		4	RRCID ->	210085	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6546 - 8660
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		42	RRCID ->	210086	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6538 - 8674
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		40	RRCID ->	210175	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6448 - 8436
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #:		14	RRCID ->	210180	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 7616
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388														
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			1
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			1
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			1
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			1
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			1

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6340 - 8214
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6446 - 8432
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004										TOTAL DEPTH	8630	PERF. 6383 - 8320
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005										TOTAL DEPTH	8004	PERF. 6616 - 7846
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005										TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6396 - 7924
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6306 - 7740
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842							
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		8	RRCID ->	210862	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7582 - 8452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #:		2	RRCID ->	210895	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6302 - 8640	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	210899	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6460 - 7970	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #:		15	RRCID ->	210903	COMPL. DATE	01/31/2005	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 6197 - 8066	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		10	RRCID ->	210908	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6642 - 7952	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #:		304	RRCID ->	210926	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 6310 - 8112	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #:		2804	RRCID ->	210947	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7262 - 8628	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318	-	8069
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8308	PERF.	6602	-	8146
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7045	-	8238
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6360	-	8148
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7170	-	8652
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	6320	-	8530
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005										TOTAL DEPTH	8925	PERF.	6856	-	8674
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564												
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	131	1	1749	2	Y	6 5 8	3
10	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	153	1	1642	2	Y	2 3 1	2
11	1950 N	1569	-0-	-381	-0-	136	1	1429	2	Y	4 2 8	4
12	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	158	1	1763	2	Y	2 3 1	3
01	1798 N	1286	-0-	-512	-0-	105	1	1175	3	Y	5 4 1 2 8	2
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1505	3	Y	6 3 1 2 8	3
SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651												
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 33		WELL #:		18	RRCID ->	211418	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6320 - 8117				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	211431	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7110 - 8356				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HICKS 22		WELL #:		16	RRCID ->	211456	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	8447	PERF. 7246 - 8176				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD 32		WELL #:		15	RRCID ->	211608	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6320 - 8075				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	211726	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 6142 - 8375				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD 40		WELL #:		13	RRCID ->	211730	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6110 - 8328				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MAYFIELD 41		WELL #:		15	RRCID ->	211739	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8703	PERF. 6270 - 8072				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON									
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																			
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749										COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6769 - 8072				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MAYFIELD 41										WELL #:	17	RRCID ->	211765	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6240 - 8349
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

WILSON, DUKE										WELL #:	4018	RRCID ->	212086	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	5436 - 8682
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

MAYFIELD 40										WELL #:	7	RRCID ->	212116	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6318 - 8080
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

SIMMONS 71										WELL #:	9	RRCID ->	212117	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	7570 - 7608
09		766	N	766	-0-	-0-	-0-		53	1	712	2	Y	1	1				
									1	9									
10		573	N	573	-0-	-0-	-0-		49	1	523	2	Y	1	1				
									1	9									
11		349	N	349	-0-	-0-	-0-		30	1	319	2	Y	-0-	1				
12		383	N	383	-0-	-0-	-0-		31	1	351	2	Y	1	1				
									1	9									
01		558	N	306	-0-	-252	-0-		25	1	280	3	Y	1	1				
									1	9									
02		336	N	253	-0-	-83	-0-		20	1	233	3	Y	-0-	1				

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"										WELL #:	4	RRCID ->	212123	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6181 - 8460
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	212325	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	6207 - 8684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

VAN SHOUBROUEK		WELL #:		1SW	RRCID ->	212505	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6496 - 6808
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		1747	RRCID ->	212677	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	5807 - 8987
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAYFIELD 39		WELL #:		20 X	RRCID ->	212699	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6273 - 8206
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	212710	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	6236 - 8216
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE 173		WELL #:		17	RRCID ->	213036	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5852 - 8894
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILSON, DUKE 185		WELL #:		12	RRCID ->	213066	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5526 - 8902
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863												
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-	-0-
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-	-0-
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-	-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2750	2	17 9	N	15 8	-0-
01	3038	X	2525	-0-	-513	-0-	2525	3		N	-0-	-0-
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	2414	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 21		WELL #:		13	RRCID ->	213186	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6385 - 8274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		13	RRCID ->	213277	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5200 - 8815				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1869	RRCID ->	213279	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 5379 - 9172				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1847	RRCID ->	213280	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 5210 - 8508				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		13	RRCID ->	213391	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6350 - 8584				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #:		20	RRCID ->	213431	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6426 - 8520				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		WELL #:		4	RRCID ->	213595	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6348 - 8262				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 32		WELL #:		18	RRCID ->	213621	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6364 - 8124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		2	RRCID ->	213624	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 5656 - 8436			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #:		5	RRCID ->	213707	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 6606 - 8548			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1764	RRCID ->	213745	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5456 - 8462			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1776 X	RRCID ->	213753	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 5364 - 8480			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		20	RRCID ->	213768	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6286 - 8028			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		22	RRCID ->	213790	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8453	PERF. 6174 - 7992			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYFIELD 34		WELL #:		22	RRCID ->	213812	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6373 - 8374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		11	RRCID ->	213816	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8637	PERF. 6342 - 8260			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34		WELL #:		20	RRCID ->	213819	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6334 - 8172			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #:		1	RRCID ->	213848	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 5771 - 7092			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1		WELL #:		11	RRCID ->	213878	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8726	PERF. 6602 - 8656			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #:		603	RRCID ->	213880	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6306 - 8548			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		20	RRCID ->	213889	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 6332 - 8094			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414 - 7904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH	8817	PERF.	8488 - 8750	
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	61	1	795	3	N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	58	1	805	3	N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	841	3	N	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	877	3	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-			-0-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	57	1	765	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6338 - 8260	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005										TOTAL DEPTH	8791	PERF.	6224 - 8486	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7774 - 7822	
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	32	1	487	3	N	-0-			-0-
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	33	1	492	3	N	-0-			-0-
11	510 N	370	-0-	-140	-0-	24	1	346	3	N	-0-			-0-
12	527 N	167	-0-	-360	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-
01	527 N	145	-0-	-382	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	14	1	230	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005										TOTAL DEPTH	7841	PERF.	7484 - 7682	
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	32	1	538	3	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66	-0-	32	1	522	3	N	-0-			-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005										TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6457 - 7844	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005										TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6422 - 8600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5412 - 7808
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005										TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6450 - 7762
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	7909	PERF. 6532 - 7782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6491 - 7710
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7058 - 7984
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	8152	PERF. 6858 - 8002
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BROWN, WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2700 X	2376	-0-	-324	-0-	141	1	2231	3	N	4	4	8	-0-
10	2573 X	2545	-0-	-28	-0-	153	1	2392	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	127	1	1964	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	145	1	2292	3	N	2	2	8	-0-
01	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	149	1	2258	3	N	8	8	8	-0-
02	2296 X	1864	-0-	-432	-0-	116	1	1735	3	N	12	12	8	-0-
						13	9							
MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646														
09	900 N	892	-0-	-8	-0-	60	1	832	3	N	-0-			-0-
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	70	1	790	3	N	-0-			-0-
11	900 N	897	-0-	-3	-0-	77	1	820	3	N	-0-			-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	80	1	806	3	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	78	1	829	3	N	-0-			-0-
02	840 N	744	-0-	-96	-0-	69	1	675	3	N	-0-			-0-
MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932																
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	167	1	2450	2	Y	8	8	8			5
						9	9									
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	173	1	2427	2	Y	2	6	1			1
						2	9									
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	158	1	2370	2	Y	5					6
						6	9									
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	170	1	2588	2	Y	4	7	1			3
						4	9									
01	2728 X	2598	-0-	-130	-0-	147	1	2445	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
02	2464 X	2387	-0-	-77	-0-	126	1	2257	3	Y	4					6
						4	9									
MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	53	1	974	2	Y	1			3
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	Y	-0-	2	1	1
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	53	1	944	2	Y	-0-			1
12	1054 N	175	-0-	-879	-0-	10	1	163	2	Y	2	1	8	2
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
02	924 N	101	-0-	-823	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P' WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		5	RRCID ->	218562	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 6666 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #:		5	RRCID ->	218898	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6394 - 7826	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		5	RRCID ->	219111	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6612 - 7950	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #:		2303	RRCID ->	219158	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 6688 - 7928	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWELL 23		WELL #:		4	RRCID ->	219190	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7388 - 8246	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		103	RRCID ->	219208	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6589 - 8038	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NIXON 177		WELL #:		7	RRCID ->	219344	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6060 - 7148	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 17		WELL #:		9	RRCID ->	219352	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 6406 - 8014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		9	RRCID ->	219420	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8707	PERF. 7484 - 8433			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	219424	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7358 - 8366			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #:		3	RRCID ->	219428	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 6282 - 8530			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9		WELL #:		2	RRCID ->	219445	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 6330 - 8548			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		16	RRCID ->	219457	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6836 - 7830			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #:		1303	RRCID ->	219463	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	8022	PERF. 6532 - 7651			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1403	RRCID ->	219471	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 6540 - 7724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		25	RRCID ->	219473	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7066 - 7942
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		24	RRCID ->	219526	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 6188 - 7850
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 9		WELL #:		4	RRCID ->	219535	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 8402 - 8450
09	600 N	314	-0-	-286	-0-	28	1	286	2	Y	-0-
10	527 N	453	-0-	-74	-0-	41	1	412	2	Y	-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	125	1	1227	2	Y	-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	117	1	1145	2	Y	-0-
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	2	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		5	RRCID ->	219555	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7112 - 8072
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 4 LTD		WELL #:		1	RRCID ->	219607	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6418 - 8506
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	219879	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7566 - 7892
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH FF		WELL #:		3002	RRCID ->	220099	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6520 - 7962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F"		WELL #:		7	RRCID ->	220116	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6638 - 7972			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #:		5	RRCID ->	220118	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7324 - 8400			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C		WELL #:		25	RRCID ->	220120	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 6412 - 8264			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIMEL		WELL #:		1	RRCID ->	220122	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7450 - 8768			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		3	RRCID ->	220131	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 6412 - 8570			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		9	RRCID ->	220133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 6434 - 7736			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6462 - 7880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6674 - 7884	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006										TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6592 - 7930	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7372 - 8256	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	8608	PERF. 6286 - 8420	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6290 - 8046	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6316 - 8172	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898													
09	2790 X	2578	-0-	-212	-0-		2578	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-		2687	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2631	-0-	-69	-0-		2631	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2644	-0-	-84	-0-		2644	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2526	-0-	-171	-0-		2526	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2454	-0-	-10	-0-		2454	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYFIELD 41		WELL #:		12	RRCID ->	220539	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	6262 -	8478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

MAYER RANCH FF		WELL #:		3003	RRCID ->	220542	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	6448 -	7840
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

PHILLIP 35		WELL #:		2	RRCID ->	220908	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	7202 -	8478
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

WHITEHEAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	220919	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6228 -	8350
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		WELL #:		4	RRCID ->	220924	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	6294 -	7888
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

MAYFIELD 45		WELL #:		18	RRCID ->	220932	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6166 -	8176
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	220943	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6296 -	7706
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 20A		WELL #:		4	RRCID ->	220946	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 6432 - 8440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"		WELL #:		5	RRCID ->	220951	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6390 - 7776			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #:		304	RRCID ->	221140	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6456 - 7661			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G'		WELL #:		304	RRCID ->	221150	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6700 - 8020			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #:		6	RRCID ->	221152	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6456 - 7756			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2903	RRCID ->	221202	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 6372 - 7662			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		8	RRCID ->	221207	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6660 - 8484			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6410 - 8510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	8169	PERF. 6634 - 8006		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7570 - 8406		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6370 - 8069		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006										TOTAL DEPTH	9202	PERF. 8516 - 9004		
09	2010 N	1746	-0-	-264	-0-	104	1	1642	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	120	1	1875	3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	112	1	1741	3	N	-0-			-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	116	1	1753	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	107	1	1601	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 8418 - 8440		
09	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	56	1	1387	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	57	1	1385	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	59	1	1302	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	65	1	1314	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	53	1	1378	3	N	-0-			-0-
*02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	53	1	1245	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006										TOTAL DEPTH	9001	PERF. 7308 - 8872		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DUKE WILSON 173		WELL #:		16	RRCID ->	222232	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	5706 - 8832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1745	RRCID ->	222239	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	5660 - 8946	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 'E'		WELL #:		7	RRCID ->	222280	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	6660 - 7940	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		20	RRCID ->	222287	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	6160 - 7990	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHANNON 52		WELL #:		17	RRCID ->	222298	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	6491 - 7736	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #:		3	RRCID ->	222319	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7508 - 8620	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 173		WELL #:		15	RRCID ->	222334	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5866 - 8842	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 52		WELL #:		15	RRCID ->	222356	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 6500 - 7896			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		6	RRCID ->	222389	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6590 - 8400			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #:		2703	RRCID ->	222402	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 6862 - 7700			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		5	RRCID ->	222408	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6400 - 8476			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		807	RRCID ->	222412	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6496 - 7928			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1		WELL #:		5	RRCID ->	223154	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8627	PERF. 6238 - 8248			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1617	RRCID ->	223178	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5270 - 8900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 3B		WELL #:		10X	RRCID ->	224201	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 6612 - 8494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		3	RRCID ->	224221	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 7034 - 8060				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HICKS 23		WELL #:		14	RRCID ->	224402	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6332 - 8560				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITEHEAD 8		WELL #:		6	RRCID ->	224450	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 6924 - 8550				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HICKS 23		WELL #:		13	RRCID ->	224512	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6420 - 8468				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMMONS RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	224869	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6254 - 7684				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDSON 135		WELL #:		10	RRCID ->	224874	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 6128 - 7796				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842										
SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 15		WELL #:		17	RRCID ->	225643	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 6418 - 7794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER 36		WELL #:		13	RRCID ->	225655	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6292 - 8196				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #:		10	RRCID ->	225671	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 5282 - 8594				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		4	RRCID ->	225674	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6274 - 8294				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHOUBROUEK, VAN		WELL #:		S 2WD	RRCID ->	225813	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 6324 - 6816				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	226597	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8564	PERF. 8412 - 8446				
09	2280 N	1955	-0-	-325	-0-	97	1	1858	3	N	-0-				-0-
10	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	102	1	2014	3	N	-0-				-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	3	N	9	9	8		-0-
						10	9								
12	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	101	1	1766	3	N	10	10	8		-0-
						11	9								
01	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	103	1	1855	3	N	4	4	8		-0-
						4	9								
02	1876 N	1781	-0-	-95	-0-	94	1	1687	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
VALLANT, L. R.		WELL #:		18	RRCID ->	227067	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 6322 - 8614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 10		WELL #:		5	RRCID ->	227224	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6276 - 8648				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		5	RRCID ->	227232	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6207 - 8721				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		7	RRCID ->	227237	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6260 - 8394				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		4	RRCID ->	227241	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6256 - 8950				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 3		WELL #:		3	RRCID ->	227347	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 6276 - 7510				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		7	RRCID ->	227513	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7128 - 8242				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYFIELD 45		WELL #:		20	RRCID ->	227555	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6156 - 8092
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #:		4	RRCID ->	227724	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 7300 - 8566
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER		WELL #:		56	RRCID ->	227796	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 7054 - 8070
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER		WELL #:		55	RRCID ->	227800	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6314 - 8026
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	227805	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7224 - 8548
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITEHEAD 8		WELL #:		5	RRCID ->	227922	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 6794 - 8610
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		22	RRCID ->	228029	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 6436 - 8374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		26	RRCID ->	228041	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 6770 - 8026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	228073	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6332 - 8704
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WARD, JOHN A.		WELL #:		8	RRCID ->	228343	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 5620 - 7614
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RIMEL		WELL #:		3	RRCID ->	228558	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7274 - 8824
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NICKS, GERALD 7		WELL #:		1	RRCID ->	228706	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7136 - 8286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	228819	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6318 - 8050
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		88	RRCID ->	229162	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7546 - 7564
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2		N	-0-	-0-
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	342	2		N	-0-	-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																								
WILSON, DUKE WELL #: 1752										RRCID -> 229614			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 5330 - 8732					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

NICKS, GERALD 5										WELL #: 1			RRCID -> 229617			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 8590			PERF. 7162 - 8374		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILSON, DUKE 176										WELL #: 18			RRCID -> 230008			COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 8414 - 8640		
09	1260	N	1193	-0-	-67	-0-		71	1	1122	3	N	-0-					-0-						
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-		79	1	1230	3	N	-0-					-0-						
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-		74	1	1150	3	N	-0-					-0-						
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		76	1	1201	3	N	-0-					-0-						
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-		77	1	1162	3	N	-0-					-0-						
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-		69	1	1031	3	N	1	1	8			-0-						

MAYFIELD 40										WELL #: 19D			RRCID -> 230307			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8400			PERF. 6210 - 8200		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

BOWDEN										WELL #: 3			RRCID -> 230412			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 8886			PERF. 8408 - 8610		
09	1290	N	1073	-0-	-217	-0-		65	1	1005	2	Y	3	5	1			3						
								3	9															
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-		63	1	1012	2	Y	5	5	1			3						
								6	9															
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-		61	1	1008	2	Y	4	5	1			2						
								4	9															
12	1116	N	755	-0-	-361	-0-		42	1	709	2	Y	4	4	1			2						
								4	9															
01	1085	N	511	-0-	-574	-0-		29	1	480	2	Y	2	3	1			1						
								2	9															
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		56	1	968	2	Y	4					5						
								4	9															

HUDSPETH "1017"										WELL #: 5			RRCID -> 231413			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 9075			PERF. 6856 - 8664		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER 47		WELL #:		13	RRCID ->	231419	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6316 -	8210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	231432	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #:		2909	RRCID ->	231434	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	7168 -	8472		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL		WELL #:		1501	RRCID ->	231447	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6890 -	6908		
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				-0-
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-
01	868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-				-0-
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	728	3			N	-0-				-0-

MORRISS 83		WELL #:		7D	RRCID ->	234126	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	6874 -	7442		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		304	RRCID ->	234358	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7720 -	7794		
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	18	1	301	3	N	-0-				-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	N	-0-				-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	N	-0-				-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	N	-0-				-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-				-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	20	1	370	3	N	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2700 X	2223	-0-	-477	-0-	157	1	2059	3	N	6	6 8 -0-
10	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	155	1	2157	3	N	2	2 8 -0-
11	2520 X	2237	-0-	-283	-0-	139	1	2091	3	N	6	6 8 -0-
12	2573 X	2313	-0-	-260	-0-	156	1	2150	3	N	6	6 8 -0-
01	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2152	2	N	6	6 8 -0-
02	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	142	1	1920	2	N	2	2 8 -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018												
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	79	1	1151	2	Y	1	5
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1112	2	Y	2	3 1 4
11	1140 N	1010	-0-	-130	-0-	62	1	946	2	Y	2	6
12	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	60	1	950	2	Y	1	2 1 5
01	1178 N	942	-0-	-236	-0-	55	1	886	3	Y	1	2 1 4
02	952 N	831	-0-	-121	-0-	47	1	783	3	Y	1	5

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 138		WELL #:		17	RRCID ->	234668	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6200 -	8020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		8	RRCID ->	234679	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6231 -	8244	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #:		17	RRCID ->	234689	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5774 -	8690	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 19		WELL #:		10	RRCID ->	234692	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 -	8336	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #:		5	RRCID ->	234696	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	6475 -	7808	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #:		12	RRCID ->	235066	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6402 -	8572	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		10	RRCID ->	235074	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6288 -	8162	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083										COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6176 - 8366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141										COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	7582 - 8014	
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					4
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	1					5
						1	9									
12	434 N	242	-0-	-192	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	1	1			4
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	2	1	8			5
						2	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143										COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7454 - 7920	
09	3060 X	2946	-0-	-114	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3069 N	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
02	2744 N	2573	-0-	-171	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199										COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6465 - 8052	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201										COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6626 - 7980	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210										COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	4622 - 9536	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	8019	PERF. 6270 - 7856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	8176	PERF. 6858 - 7912			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	8026	PERF. 6284 - 7776			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004										TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8768 - 11697			
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1494	2	Y	-0-			3
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	110	1	1548	2	Y	2	4	1	1
							2	9							
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	99	1	1479	2	Y	3			4
							3	9							
12	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	100	1	1523	2	Y	2	4	1	2
							2	9							
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	3	Y	3	4	1	1
							3	9							
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	3	Y	3			4
							3	9							

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5821 - 8830			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6104 - 8042			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 22		WELL #:		23	RRCID ->	235793	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 6286 - 8380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		20	RRCID ->	235796	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 6502 - 7676			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #:		7	RRCID ->	235799	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 6312 - 7548			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		13	RRCID ->	235803	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 6480 - 7898			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #:		22	RRCID ->	235811	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 6303 - 8454			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		7	RRCID ->	235814	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6688 - 8080			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H		WELL #:		803	RRCID ->	235817	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 6866 - 8052			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																					
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822										COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6578 - 7886						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

MAYER 15												WELL #:	19	RRCID ->	235914	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6480 - 8034
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

RICHARDSON 139												WELL #:	11	RRCID ->	235916	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	6132 - 8110
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

VANDERSTUCKEN, JOE M												WELL #:	13	RRCID ->	235918	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6296 - 8410
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

SIMMONS RANCH												WELL #:	109	RRCID ->	235922	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6501 - 7932
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

DUKE WILSON 21												WELL #:	12	RRCID ->	235927	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5502 - 9132
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

MAYER 15												WELL #:	20	RRCID ->	236177	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	6509 - 6734
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578													
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	54	1	727	2	Y	-0-		1
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	68	1	730	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	64	1	675	2	Y	1		2
						1	9						
12	806 N	727	-0-	-79	-0-	60	1	667	2	Y	-0-	1 1	1
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	57	1	645	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	700 N	650	-0-	-50	-0-	52	1	596	3	Y	2	2 1	1
						2	9						

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568													
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	41	1	547	2	Y	-0-		1
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	49	1	526	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	600 N	513	-0-	-87	-0-	45	1	468	2	Y	-0-		1
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	45	1	503	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	46	1	513	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	479	3	Y	1	1 1	1
						1	9						

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824													
09	3270 X	2769	-0-	-501	-0-	120	1	2649	3	N	-0-		-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	142	1	3178	3	N	-0-		-0-
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	116	1	2573	3	N	-0-		-0-
12	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	116	1	2543	3	N	-0-		-0-
01	3317 X	2782	-0-	-535	-0-	113	1	2669	3	N	-0-		-0-
02	2996 X	2504	-0-	-492	-0-	100	1	2404	3	N	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HICKS 23		WELL #:		16	RRCID ->	236505	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 6319 - 8504			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWDEN		WELL #:		4	RRCID ->	236551	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7174 - 8562			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH "J"		WELL #:		903	RRCID ->	236577	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6511 - 7852			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		8	RRCID ->	236583	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7208 - 8406			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY 165		WELL #:		14	RRCID ->	236628	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 6880 - 8100			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHURLEY RR 1E		WELL #:		8	RRCID ->	236630	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5502 - 8368			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-			3
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-	2	1	1
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1169	2	Y	1			2
12	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	72	1	1182	2	Y	1			3
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	73	1	1184	2	Y	1	3	1	1
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	65	1	1042	2	Y	1			2

NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	3	4	1	2
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	40	1	639	2	Y	3	3	1	2
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	38	1	626	2	Y	2	3	1	1
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	40	1	661	2	Y	4	3	1	2
01	682 N	566	-0-	-116	-0-	32	1	532	2	Y	2	3	1	1
02	616 N	352	-0-	-264	-0-	19	1	331	2	Y	2			3

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

09	1530 N	1302	-0-	-228	-0-	79	1	1220	2	Y	3	6	1	3
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1353	2	Y	7	6	1	4
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	4	6	1	2
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1442	2	Y	9	7	1	4
01	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	61	1	1012	2	Y	4	6	1	2
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	70	1	1202	2	Y	6			8

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958																	
09	1020 N	648	-0-	-372	-0-	-0-	36	1	612	3	N	-0-					-0-
10	899 N	545	-0-	-354	-0-	-0-	32	1	513	3	N	-0-					-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-
12	682 N	472	-0-	-210	-0-	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1444	3	N	-0-					-0-
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MAYER RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	237213	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8290 - 8430	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3840 X	3620	-0-	-220	-0-	180	1	3436	3	N	4	4 8	-0-
						4	9						
10	3968 X	3796	-0-	-172	-0-	182	1	3608	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						
11	3840 X	3595	-0-	-245	-0-	167	1	3425	3	N	3	3 8	-0-
						3	9						
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	203	1	3542	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						
01	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	184	1	3328	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
*02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	224	1	3998	3	N	-0-		-0-

RIMEL		WELL #:		5	RRCID ->	237235	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8968 - 9084	
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	52	1	760	3	N	-0-		-0-
10	899 N	821	-0-	-78	-0-	53	1	768	3	N	-0-		-0-
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	50	1	694	3	N	-0-		-0-
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	51	1	740	3	N	-0-		-0-
01	806 N	719	-0-	-87	-0-	48	1	671	3	N	-0-		-0-
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #:		5	RRCID ->	237290	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7770 - 7832	
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	60	1	926	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	995	-0-	-28	-0-	62	1	933	3	N	-0-		-0-
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-		-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	91	1	1437	3	N	-0-		-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	N	-0-		-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		5	RRCID ->	237431	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8676 - 8706	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		9	RRCID ->	237442	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	6942 - 6950	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2 9		N	-0-	2 8	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		-0-
12	682 N	563	-0-	-119	-0-	560	2	3 9		N	-0-	3 8	-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-		-0-
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	491	3			N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #:		21	RRCID ->	237482	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	6396 - 8562	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #:		7	RRCID ->	237498	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6676 - 7806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #:		6	RRCID ->	237505	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6648 - 7892	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #:		7	RRCID ->	237519	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6686 - 7752	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		5	RRCID ->	238063	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6342 - 8030	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1104	RRCID ->	238069	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 6540 - 7714	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALLIANT		WELL #:		13	RRCID ->	238073	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 6240 - 8450	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		3	RRCID ->	238081	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7320 - 8384	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH 35		WELL #:		6	RRCID ->	238102	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7440 - 8240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q"		WELL #:		1503	RRCID ->	238106	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6702 - 8098			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #:		11	RRCID ->	238112	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 8226			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 55		WELL #:		5SD	RRCID ->	238203	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6607 - 7600			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIXON 177		WELL #:		9	RRCID ->	238393	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6930 - 7228			
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	153	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	2			3
						2	9							
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	170	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	2			3
						2	9							

LANCASTER 155		WELL #:		4	RRCID ->	238413	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7148 - 7334			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		64 N	19	-0-	-45	-0-		1 1	18 2	Y	-0-	-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	Y	-0-	-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-		1 1	15 2	Y	-0-	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1	14 2	Y	-0-	-0-
01		14 N	10	-0-	-4	-0-		1 1	9 3	Y	-0-	-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-		1 1	9 3	Y	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852										COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6454	-	7966
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890										COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6360	-	7774
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5690	-	8819
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906										COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	8176	-	8622
09		750 N	717	-0-	-33	-0-	37	1	679	2	Y	1		4			
							1	9									
10		744 N	731	-0-	-13	-0-	39	1	692	2	Y	-0-		4			
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-		4			
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	40	1	653	2	Y	-0-		4			
01		744 N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	Y	-0-		4			
02		644 N	627	-0-	-17	-0-	37	1	590	2	Y	-0-		4			

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910										COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	5728	-	8764
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932										COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	6680	-	8074
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	8174	PERF. 6474 - 7698					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6306 - 8534					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6572 - 7926					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6598 - 7698					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH	7992	PERF. 6936 - 7826					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5716 - 8780					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5726 - 8790					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

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

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

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

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

09	2940 X	2329	-0-	-611	-0-	230	1	2064	2	Y	32	29	1	5	8	13
						35	9									
10	3038 X	2416	-0-	-622	-0-	193	1	2191	2	Y	29	29	1			13
						32	9									
11	2940 X	1932	-0-	-1008	-0-	134	1	1775	2	Y	21					34
						23	9									
12	2759 X	1875	-0-	-884	-0-	129	1	1721	2	Y	23	25	1			32
						25	9									
01	2418 N	2335	-0-	-83	-0-	154	1	2147	3	Y	31	51	1	2	8	10
						34	9									
*02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	28	3	8			35
						31	9									

NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

09	240 N	211	-0-	-29	-0-	13	1	197	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	219	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	10	1	165	2	Y	1					1
						1	9									

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646															
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544															
09		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	217	1	3423	3	N	-0-			-0-
10		3813 X	3793	-0-	-20	-0-	228	1	3565	3	N	-0-			-0-
11		3690 X	3545	-0-	-145	-0-	215	1	3330	3	N	-0-			-0-
12		3751 X	3717	-0-	-34	-0-	221	1	3496	3	N	-0-			-0-
01		3782 X	3597	-0-	-185	-0-	223	1	3374	3	N	-0-			-0-
02		3416 X	3267	-0-	-149	-0-	205	1	3062	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5396	-	8654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5640	-	8922		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5710	-	8756		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8448	-	8478		
09	2040	N	1474	-0-	-566	-0-	73	1	1401	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	886	-0-	-1098	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1284	-0-	-546	-0-	60	1	1224	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	633	-0-	-886	-0-	34	1	599	3	N	-0-					-0-
01	899	N	210	-0-	-689	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	78	-0-	-1126	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6248	-	7676		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6382	-	7736		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6296	-	7946		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
RICHARDSON 4		WELL #:		13	RRCID ->	239982	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 6272 - 8158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A		WELL #:		5	RRCID ->	239984	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6262 - 8486			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		1	RRCID ->	239986	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7234 - 8498			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #:		6011	RRCID ->	240022	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6844 - 8162			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		12	RRCID ->	240033	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6442 - 7692			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		4019	RRCID ->	240038	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9109	PERF. 5574 - 8950			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		2113	RRCID ->	240074	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5566 - 8812			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYER RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	240076	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8346 - 8406			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	85	1	1618	3	N	-0-			-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	90	1	1794	3	N	-0-			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	3	N	-0-			-0-
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	89	1	1562	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	84	1	1513	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	82	1	1467	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #:		20S	RRCID ->	240082	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	4314 - 6780			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		2	RRCID ->	240084	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7290 - 8540			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		9	RRCID ->	240087	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	6224 - 8228			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		14	RRCID ->	240265	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6457 - 7822			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:		15	RRCID ->	240271	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6472 - 7722			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #:		104	RRCID ->	240281	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6412 - 7850			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	140722					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MAYFIELD 45		WELL #:		22	RRCID ->	240288	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 6112 - 8240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAYFIELD 46		WELL #:		25	RRCID ->	240292	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6194 - 7954				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMMONS 71		WELL #:		12	RRCID ->	240305	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6302 - 7870				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SIMMONS 72		WELL #:		8	RRCID ->	240313	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6304 - 7936				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHANNON 52		WELL #:		22	RRCID ->	240471	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6476 - 7960				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KELLY 35		WELL #:		3A	RRCID ->	240474	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	8299	PERF. 5484 - 8206				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 'B' 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	98 1	1815 3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2096	-0-	-942	-0-	103 1	1993 3	N	-0-			-0-
11	2400 X	1994	-0-	-406	-0-	93 1	1901 3	N	-0-			-0-
12	2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	63 1	1073 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	16	-0-	-2092	-0-	1 1	15 3	N	-0-			-0-
02	1848 N	423	-0-	-1425	-0-	23 1	399 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						

MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35 1	672 3	N	-0-			-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	34 1	664 3	N	-0-			-0-
11	780 N	581	-0-	-199	-0-	27 1	554 3	N	-0-			-0-
12	744 N	322	-0-	-422	-0-	17 1	305 3	N	-0-			-0-
01	713 N	658	-0-	-55	-0-	35 1	623 3	N	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 3	N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

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

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41 1	886 2	Y	19	19 1		12
						21 9						
10	1116 N	960	-0-	-156	-0-	42 1	897 2	Y	19	19 1		12
						21 9						
11	990 N	804	-0-	-186	-0-	36 1	747 2	Y	19	23 1		8
						21 9						
12	992 N	704	-0-	-288	-0-	32 1	653 2	Y	17	15 1		10
						19 9						
01	961 N	745	-0-	-216	-0-	34 1	692 3	Y	17	19 1		8
						19 9						
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	929 3	Y	21	13 1		16
						23 9						

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

09	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	154 1	3332 2	Y	70	68 1		45
						77 9						
10	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	161 1	3459 2	Y	72	71 1		46
						79 9						
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	152 1	3180 2	Y	81	94 1		33
						89 9						
12	3875 X	3843	-0-	-32	-0-	172 1	3566 2	Y	95	74 1		54
						105 9						
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	171 1	3509 3	Y	83	98 1		39
						91 9						
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	154 1	3159 3	Y	73	54 1		58
						80 9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD 114		WELL #:		24	RRCID ->	240836	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	8684	PERF.	5538	-	7660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 114		WELL #:		25	RRCID ->	240842	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5545	-	7638
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	240846	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	5574	-	7647
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		12	RRCID ->	240853	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	6440	-	8548
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #:		21	RRCID ->	240864	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7148	-	8074
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		5	RRCID ->	240866	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6443	-	7770
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		24	RRCID ->	240868	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7100	-	8016
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, JOHN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	240870	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 5562 - 7280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGLESBY 5		WELL #:		3	RRCID ->	240911	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7452 - 8202			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		306	RRCID ->	240915	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 6388 - 7620			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		984	RRCID ->	240921	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6573 - 7928			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD		WELL #:		2804	RRCID ->	240928	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6426 - 7744			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 39		WELL #:		21	RRCID ->	240957	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 5408 - 8502			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		20	RRCID ->	240963	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 5814 - 8768			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		7	RRCID ->	240967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6364 - 7842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240972	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6444 - 7796
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	240984	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 6254 - 7820
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOR 57		WELL #:		5	RRCID ->	240989	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6918 - 7944
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI 31		WELL #:		22	RRCID ->	241068	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 5413 - 8316
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI 31		WELL #:		21	RRCID ->	241073	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5364 - 8262
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI 31		WELL #:		24	RRCID ->	241078	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7866 - 8283
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720															
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	76	1	1172	3	N	5	5	8	-0-
							6	9							
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	79	1	1189	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	74	1	1059	3	N	3	3	8	-0-
							3	9							
12	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	65	1	1033	3	N	6	6	8	-0-
							7	9							
01	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	61	1	996	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	61	1	977	3	N	4	4	8	-0-
							4	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1470 N	1373	-0-	-97	-0-			68	1	1305	3	N	-0-	-0-
10		1488 N	1451	-0-	-37	-0-			70	1	1381	3	N	-0-	-0-
11		1410 N	1328	-0-	-82	-0-			62	1	1266	3	N	-0-	-0-
12		1426 N	1179	-0-	-247	-0-			64	1	1115	3	N	-0-	-0-
01		1457 N	1153	-0-	-304	-0-			61	1	1092	3	N	-0-	-0-
02		1232 N	1147	-0-	-85	-0-			61	1	1086	3	N	-0-	-0-
WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
SHANNON 51		WELL #:		18	RRCID ->	241200	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6414 -	7742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #:		8X	RRCID ->	241203	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6406 -	7928	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #:		11	RRCID ->	241214	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7518 -	8400	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #:		3	RRCID ->	241217	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6558 -	7880	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		1004	RRCID ->	241219	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6608 -	7964	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHANNON 51		WELL #:		17	RRCID ->	241221	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6882 -	7814	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40		WELL #:		4	RRCID ->	241222	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8252 -	8326	
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	2113	-0-	-257	-0-	93	1	2006	2	Y	13	16	11
						14	9						
10	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	95	1	2036	2	Y	17	16	12
						19	9						
11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	89	1	1868	2	Y	13	15	10
						14	9						
12	2294 X	1789	-0-	-505	-0-	82	1	1695	2	Y	11	10	11
						12	9						
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	3	Y	6	5	12
						7	9						
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1785	3	Y	6	5	13
						7	9						

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

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

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

09	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	101	1	1354	2	Y	-0-		2
10	1798 N	1623	-0-	-175	-0-	138	1	1482	2	Y	3	3	2
						3	9						
11	1770 N	1456	-0-	-314	-0-	127	1	1327	2	Y	2		4
						2	9						
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	Y	2	3	3
						2	9						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	150	1	1685	3	Y	4	3	4
						4	9						
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	3	4	3
						3	9						

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		810 N	746	-0-	-64	-0-	37	1	709	3	N	-0-			-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	3	N	-0-			-0-
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	825	3	N	-0-			-0-
12		775 N	765	-0-	-10	-0-	41	1	724	3	N	-0-			-0-
01		899 N	792	-0-	-107	-0-	42	1	750	3	N	-0-			-0-
02		812 N	712	-0-	-100	-0-	38	1	674	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966															
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	Y	5	4	8	2
							6	9							
10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	122	1	1314	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	123	1	1294	2	Y	4	2	8	3
							4	9							
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1319	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	112	1	1256	3	Y	3	3	1	3
							3	9							
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	95	1	1092	3	Y	2	3	1	2
							2	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	140	1	1877	2	Y	1				3	
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	182	1	1957	2	Y	3	4	1		2	
11	2130 N	1852	-0-	-278	-0-	161	1	1684	2	Y	6	3	8		5	
12	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	161	1	1800	2	Y	12	4	1	9	8	4
01	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	170	1	1908	3	Y	4	4	1		4	
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	132	1	1516	3	Y	7	4	1	4	8	3

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298																
09	5520 X	4736	-0-	-784	-0-	204	1	4423	2	Y	99	94	1	5	8	60
10	5425 X	4782	-0-	-643	-0-	208	1	4468	2	Y	96	93	1	3	8	60
11	5250 X	4410	-0-	-840	-0-	195	1	4095	2	Y	109	121	1	5	8	43
12	5425 X	4694	-0-	-731	-0-	210	1	4352	2	Y	120	93	1	5	8	65
01	5239 X	4657	-0-	-582	-0-	211	1	4332	3	Y	104	121	1		48	
02	4424 X	4389	-0-	-35	-0-	199	1	4080	3	Y	100	68	1	6	8	74

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616																
09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	113	1	888	3	N	-0-				-0-	
10	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	118	1	939	3	N	-0-				-0-	
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	115	1	854	3	N	-0-				-0-	
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-	120	1	777	3	N	-0-				-0-	
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	121	1	871	3	N	-0-				-0-	
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	-0-				-0-	

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	70	1	1329	3	N	-0-			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	3	N	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	74	1	1291	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	72	1	1306	3	N	-0-			-0-
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	67	1	1188	3	N	-0-			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

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

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	10	9	8	1
						11	9							

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

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

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

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

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410												
09	2970 X	2487	-0-	-483	-0-	123	1	2357	3	N	6 8	-0-
						7	9					
10	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	121	1	2402	3	N	3 8	-0-
						3	9					
11	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	108	1	2213	3	N	4 8	-0-
						4	9					
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	128	1	2244	3	N	10 8	-0-
						11	9					
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	135	1	2444	3	N	-0-	-0-
02	2184 N	2173	-0-	-11	-0-	115	1	2058	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
SIMMONS 72		WELL #:		12	RRCID ->	242170	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7912 - 7930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2633	-0-	-367		99	183 1	2449 2	Y	1		4
10	2784 N	2685	-0-	-99	-0-		228 1	2453 2	Y	4	5 1	3
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		197 1	2065 2	Y	3		6
12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		183 1	2046 2	Y	3	5 1	4
01	3565 X	2177	-0-	-1388	-0-		178 1	1993 3	Y	5	5 1	4
02	2464 X	1879	-0-	-585	-0-		150 1	1725 3	Y	4	5 1	3

SIMMONS 72		WELL #:		16	RRCID ->	242273	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 7492 - 7686	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SIMMONS 72		WELL #:		15	RRCID ->	242277	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7630 - 7850	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 138		WELL #:		18	RRCID ->	242280	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7698 - 7770	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #:		1272S	RRCID ->	242289	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6362 - 6372	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #:		6	RRCID ->	242295	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7650 - 7812	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298										COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	7842 - 8000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445										COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8154 - 8354
09		390 N	349	-0-	-41	-0-	22	1	327 2	Y	-0-			1	
10		372 N	297	-0-	-75	-0-	20	1	277 2	Y	-0-	1 1		-0-	
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	18	1	265 2	Y	1			1	
								1							
12		372 N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01		310 N	254	-0-	-56	-0-	14	1	239 3	Y	1	1 1		-0-	
								1							
02		252 N	182	-0-	-70	-0-	10	1	171 3	Y	1			1	
								1							

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458										COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8644 - 8747
09		1050 N	991	-0-	-59	-0-	59	1	932 3	N	-0-			-0-	
10		1085 N	897	-0-	-188	-0-	54	1	843 3	N	-0-			-0-	
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970 3	N	-0-			-0-	
12		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954 3	N	-0-			-0-	
01		997 N	997	-0-	-0-	-0-	62	1	935 3	N	-0-			-0-	
02		952 N	898	-0-	-54	-0-	56	1	842 3	N	-0-			-0-	

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460										COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7776 - 7962
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468										COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7836 - 7910
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	146	1	1956 2	Y	1			3	
								1							
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	176	1	1893 2	Y	3	4 1		2	
								3							
11		2100 N	1887	-0-	-213	-0-	164	1	1720 2	Y	3			5	
								3							
12		2170 N	1746	-0-	-424	-0-	143	1	1601 2	Y	2	4 1		3	
								2							
01		2170 X	1176	-0-	-994	-0-	96	1	1077 3	Y	3	4 1		2	
								3							
02		1960 X	1554	-0-	-406	-0-	124	1	1426 3	Y	4	3 1		3	
								4							

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470										COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6334 - 7940
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
RICHARDSON 4		WELL #:		12	RRCID ->	242472	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 6294 - 8240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		11	RRCID ->	242497	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 6244 - 8036				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #:		29	RRCID ->	243155	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6319 - 8736				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER-JONES		WELL #:		1906	RRCID ->	243168	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 5842 - 8570				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		3	RRCID ->	243175	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7512 - 8316				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LANCASTER 185		WELL #:		3	RRCID ->	243200	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6344 - 7690				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		S 6	RRCID ->	243206	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 6594 - 7832				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	243214	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6384 -	7858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #:		603	RRCID ->	243662	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6678 -	8040	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		4	RRCID ->	243675	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7374 -	8148	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		16	RRCID ->	243678	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6980 -	7906	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139		WELL #:		13	RRCID ->	243735	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6190 -	8474	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 B		WELL #:		5	RRCID ->	243739	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7220 -	8320	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	243744	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	7472 -	8446	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	8362	PERF.	5308 - 8230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008										TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6198 - 8214			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008										TOTAL DEPTH	8421	PERF.	6274 - 8332			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	8166	PERF.	7850 - 7914			
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	Y	-0-					1
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	87	1	939	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	86	1	896	2	Y	1					2
						1	9									
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	84	1	934	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	79	1	889	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	72	1	825	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6454 - 7846			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482 - 7634			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, J. W. 118		WELL #:		24	RRCID ->	243863	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 -	7530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #:		7	RRCID ->	243866	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558 -	8910	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23		WELL #:		2	RRCID ->	243869	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7350 -	7962	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		12	RRCID ->	243875	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919 -	7680	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243908	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 -	8678	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2905	RRCID ->	243910	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 -	7992	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13		WELL #:		3	RRCID ->	243949	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 -	7950	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243954	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF. 6568 - 9118				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #:		983	RRCID ->	243973	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6578 - 7845				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 71		WELL #:		11	RRCID ->	243979	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6436 - 7846				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES RANCH		WELL #:		1555	RRCID ->	243981	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 6086 - 7400				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		12E	RRCID ->	243986	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 4080 - 6886				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-ROUSSELOT F		WELL #:		3	RRCID ->	243988	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7626 - 8450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS 120		WELL #:		1	RRCID ->	243990	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5858 - 6932				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
ATKINS 119		WELL #:		1	RRCID ->	243992	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5876 - 6918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GENINI		WELL #:		3130	RRCID ->	244177	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 5708 - 8240
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARMER 29		WELL #:		9	RRCID ->	244182	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7318 - 8424
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATKINS 119		WELL #:		3X	RRCID ->	244214	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5890 - 7048
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH G		WELL #:		703	RRCID ->	244223	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 6712 - 8198
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #:		4	RRCID ->	244242	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7290 - 8314
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #:		16	RRCID ->	244254	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6470 - 7954
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 171		WELL #:		18	RRCID ->	244263	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5682 - 8454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		19	RRCID ->	244278	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6258 - 8532				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RYAN		WELL #:		2206	RRCID ->	244297	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7450 - 8334				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL 23		WELL #:		11	RRCID ->	244299	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7998 - 8352				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLIANT LR		WELL #:		307	RRCID ->	244344	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6312 - 8342				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		22	RRCID ->	244369	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5684 - 8514				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GENINI 39		WELL #:		22	RRCID ->	244418	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 5528 - 8496				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 171		WELL #:		28	RRCID ->	244440	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5650 - 8318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		10	RRCID ->	244446	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5846 - 6884				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72		WELL #:		17	RRCID ->	245187	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6410 - 7822				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD 114		WELL #:		23	RRCID ->	245230	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5538 - 7650				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72		WELL #:		18	RRCID ->	245236	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6354 - 7733				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 71		WELL #:		15	RRCID ->	245240	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6398 - 7897				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER		WELL #:		57	RRCID ->	245824	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8458	PERF. 6510 - 7952				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #:		6	RRCID ->	245972	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 6690 - 8064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 37		WELL #:		14	RRCID ->	245980	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6444 - 7790
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		13	RRCID ->	246020	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7288 - 8516
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 71		WELL #:		17	RRCID ->	246306	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6384 - 7956
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		27	RRCID ->	246745	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 6230 - 8224
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		28	RRCID ->	246747	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF. 6164 - 8360
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		29	RRCID ->	246753	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 6188 - 8078
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER 20A		WELL #:		15	RRCID ->	247087	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6420 - 8700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		16	RRCID ->	247089	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF. 6420 - 8756			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K		WELL #:		11	RRCID ->	247090	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 7806 - 7940			
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	21	1	348	3	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	19	1	305	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:		21	RRCID ->	247154	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 5722 - 8776			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		19	RRCID ->	247190	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8526	PERF. 5416 - 8152			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40		WELL #:		24	RRCID ->	247447	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 6132 - 8214			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5		WELL #:		4	RRCID ->	247453	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 6288 - 7778			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360														
09	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	158	1	2325	2	Y	-0-			6
10	2790 X	2506	-0-	-284	-0-	166	1	2339	2	Y	1	6	1	1
							1							
11	2580 X	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2251	2	Y	5			6
							6							
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	152	1	2310	2	Y	4	7	1	3
							4							
01	2511 N	2286	-0-	-225	-0-	129	1	2154	3	Y	3	5	1	1
							3							
02	2240 N	2072	-0-	-168	-0-	109	1	1959	3	Y	4			5
							4							

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH "40"		WELL #:		9	RRCID ->	248528	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #:		2805	RRCID ->	248539	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6478 - 7782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID ->	248888	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID ->	248889	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090 - 8338		
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	15 1	290 3	N	-0-					-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	15 1	305 3	N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 1	307 3	N	2	2 8				-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	15 1	254 3	N	-0-					-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	15 1	276 3	N	-0-					-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14 1	255 3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID ->	248891	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		30	RRCID ->	248895	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	6110 - 7956		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090																	
09	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	209	1	4618	3	N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	209	1	4685	3	N	-0-					-0-
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	222	1	4921	3	N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	232	1	5085	3	N	2	2	8			-0-
01	4991	X	4966	-0-	-25	-0-	202	1	4764	3	N	-0-					-0-
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	191	1	4619	3	N	1	1	8			-0-
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222																	
09	1080	N	731	-0-	-349	-0-	44	1	687	3	N	-0-					-0-
10	992	N	455	-0-	-537	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	111	1	1584	3	N	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	88	1	1404	3	N	-0-					-0-
NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HILL-MAYER, EDWIN S JR. G		WELL #:		7	RRCID ->	249276	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7764 - 7854	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		5	RRCID ->	249463	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6332 - 7694	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #:		102	RRCID ->	249903	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 6428 - 7898	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WARD 114		WELL #:		26X	RRCID ->	249905	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5398 - 7796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #:		8	RRCID ->	250339	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6372 - 7862	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NICKS, GERALD 8		WELL #:		5	RRCID ->	250517	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7380 - 8376	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MAYER RANCH "CC"		WELL #:		2704	RRCID ->	250534	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 6520 - 7732	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12596				N	NO RPT						-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		4	RRCID ->	250733	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	250860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8382 - 8724	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250899	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251543	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 6412 - 7654	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARMER 29		WELL #:		10	RRCID ->	252022	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7512 - 8522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD 127		WELL #:		23	RRCID ->	252086	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 5516 - 7720	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1424	-0-	-346	-0-	87	1	1337 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	86	1	1294 3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	81	1	1160 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1336	-0-	-121	-0-	80	1	1255 3	N	1	1 8		-0-
								1 9					
01	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	79	1	1295 3	N	-0-			-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093 3	N	-0-			-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

09	2430 X	2245	-0-	-185	-0-	2243	2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2138	-0-	-232	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2163	-0-	-255	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1718	-0-	-270	-0-	1717	3	1 9	N	1	1 8		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

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

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

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

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

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

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050												
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	-0-	26	1	585	3	N	-0-
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	28	1	618	3	N	-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	-0-	17	1	419	3	N	-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542												
09	660 N	615	-0-	-45	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	-0-	33	1	653	3	N	-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-
01	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MAYER RANCH 40		WELL #:		6	RRCID ->	255252	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7140 - 8252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		17	RRCID ->	255259	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7374 - 8394			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		16	RRCID ->	255262	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52		WELL #:		23	RRCID ->	255275	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6480 - 7806			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER		WELL #:		58	RRCID ->	255277	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6330 - 7946			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		16	RRCID ->	255338	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 - 8388			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		17	RRCID ->	255535	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5782 - 6944			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
WILSON, DUKE 176		WELL #:		16	RRCID ->	256272	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5230 - 8582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON, DUKE 176		WELL #:		15	RRCID ->	256274	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5364 - 8550				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON, DUKE 176		WELL #:		13	RRCID ->	256277	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	256481	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 7246 - 8462				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	256485	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7224 - 8448				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERS, AR		WELL #:		8	RRCID ->	256581	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7294 - 8186				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFERS, AR		WELL #:		9	RRCID ->	256585	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7288 - 8114				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		18	RRCID ->	256774	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7410 - 8354
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #:		19	RRCID ->	256779	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 7540 - 8442
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #:		4	RRCID ->	256809	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 6944 - 8234
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BECKER		WELL #:		302	RRCID ->	257184	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8863	PERF. 6376 - 8790
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		7	RRCID ->	257186	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7134 - 8568
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #:		2	RRCID ->	257191	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 7150 - 8374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL-MAYER YY		WELL #:		2	RRCID ->	257322	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7164 - 8488
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842						
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		8	RRCID ->	257324	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7336 - 8518
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		12	RRCID ->	257326	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 - 7590
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #:		2	RRCID ->	257328	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 - 7632
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANCASTER 185		WELL #:		4	RRCID ->	257761	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 6300 - 8808
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #:		3	RRCID ->	257875	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7298 - 8614
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	258466	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID ->	258473	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286 - 8568
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318																	
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	61	1	1326	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
10	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	53	1	1132	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	60	1	1262	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1321	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858																	
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	63	1	989	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	64	1	996	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	56	1	872	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	61	1	966	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD		TEXAS LLC		//CONT.//	385842								
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #:		3	RRCID ->	258712	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7498 - 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 177		WELL #:		10	RRCID ->	258926	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8042 - 8940		
09	750 N	699	-0-	-51	-0-	42	1	657	3	N	-0-		-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	45	1	695	3	N	-0-		-0-
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	43	1	660	3	N	-0-		-0-
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	42	1	668	3	N	-0-		-0-
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	44	1	660	3	N	-0-		-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	38	1	567	3	N	-0-		-0-

JEFFERS, AR		WELL #:		11	RRCID ->	258931	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7330 - 8150		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35		WELL #:		15	RRCID ->	260024	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 8282 - 8432		
09	13863 X	4298	-0-	-9565	-0-	214	1	4084	3	N	-0-		-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4365	3	N	-0-		-0-
11	5130 X	4511	-0-	-619	-0-	209	1	4302	3	N	-0-		-0-
12	5022 X	4140	-0-	-882	-0-	224	1	3916	3	N	-0-		-0-
01	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	215	1	3886	3	N	-0-		-0-
02	4200 X	2906	-0-	-1294	-0-	154	1	2752	3	N	-0-		-0-

SHANNON 52		WELL #:		25	RRCID ->	260029	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6474 - 8106		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	260075	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6320 - 8800		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		16	RRCID ->	260079	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8406 - 8550		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MARIGLIANO		WELL #:		1602	RRCID ->	260106	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7340 - 8406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		7	RRCID ->	260147	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7442 - 8312
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POWELL 4		WELL #:		3	RRCID ->	260149	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7402 - 8280
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIGLIANO		WELL #:		2402	RRCID ->	260162	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7906 - 8190
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #:		18	RRCID ->	260609	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6886 - 7866
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		14	RRCID ->	260611	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 7576 - 8460
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		6	RRCID ->	260617	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 7350 - 8380
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640																
09	2820 X	2179	-0-	-641	-0-	108	1	2071	3	N	-0-					-0-
10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	131	1	2605	3	N	-0-					-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	120	1	2461	3	N	-0-					-0-
12	2635 X	2045	-0-	-590	-0-	111	1	1934	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	2688	-0-	-40	-0-	141	1	2545	3	N	2	2	8			-0-
02	2464 X	2271	-0-	-193	-0-	120	1	2151	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7944 - 7972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7862 - 8190	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7404 - 7592	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010										TOTAL DEPTH	7587	PERF. 6196 - 7238	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7390 - 7986	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8170 - 8396	
09	15450	X	12458	-0-	-2992	-0-	637	1	11821	3	N	-0-	-0-
10	15035	X	12561	-0-	-2474	-0-	619	1	11942	3	N	-0-	-0-
11	13980	X	12090	-0-	-1890	-0-	565	1	11525	3	N	-0-	-0-
12	13144	X	11955	-0-	-1189	-0-	661	1	11294	3	N	-0-	-0-
01	13144	X	11768	-0-	-1376	-0-	645	1	11123	3	N	-0-	-0-
02	11620	X	10353	-0-	-1267	-0-	569	1	9784	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
POWELL 8		WELL #:		6	RRCID ->	262162	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8242 - 8358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3570 X	2966	-0-	-604	-0-	130	1	2816	2	Y	18	22 1	16
						20	9						
10	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	105	1	2262	2	Y	18	21 1	13
						20	9						
11	3030 X	2380	-0-	-650	-0-	108	1	2253	2	Y	17	18 1	12
						19	9						
12	3131 X	2282	-0-	-849	-0-	104	1	2163	2	Y	14	12 1	14
						15	9						
01	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	121	1	2476	3	Y	7	6 1	15
						8	9						
02	2772 X	2365	-0-	-407	-0-	109	1	2247	3	Y	8	7 1	16
						9	9						

WILSON, DUKE 185		WELL #:		17	RRCID ->	262165	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

POWELL 14		WELL #:		3	RRCID ->	262166	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7396 - 8238	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYFIELD 41		WELL #:		20	RRCID ->	262250	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6310 - 7990	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 36		WELL #:		9	RRCID ->	262251	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7464 - 8436	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		11	RRCID ->	262735	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7416 - 8236	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HOLLENBECK A		WELL #:		5601	RRCID ->	264348	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6644 - 7970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		13	RRCID ->	264452	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP		WELL #:		5402	RRCID ->	264482	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6854 - 8168			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #:		15	RRCID ->	264862	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6630 - 8058			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:			RRCID ->	268224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9104 - 9368			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		2	RRCID ->	268258	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #:		5	RRCID ->	268259	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7358 - 8134			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012										TOTAL DEPTH	8413	PERF. 6884 - 8114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012										TOTAL DEPTH	8226	PERF. 6932 - 8146
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7490 - 8228
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7155 - 8195
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1622			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5602 RRCID -> 269815 COMPL. DATE 09/16/2011										TOTAL DEPTH	8095	PERF. 6602 - 7985
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012										TOTAL DEPTH	8183	PERF. 6804 - 8070
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011										TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7404 - 8212
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JONES 121		WELL #:		17	RRCID ->	197215	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6812 -	8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
MAYER RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	126460	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 7984 -	8076
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	2		N	-0-		-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-	
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-		-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2		N	-0-		-0-	
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-	

SAWYER (WOLFCAMP)				81267 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842								
-8- FRIESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	055269	COMPL. DATE	12/30/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A	
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	311 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9					
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	35	1	331 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	325 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	36	1	317 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9					
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337 3	Y	-0-		-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	306 3	Y	3	3 8	-0-
						3	9					

DAVID 109				WELL #:	4 C	RRCID ->	059102	COMPL. DATE	06/28/1974	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ASKEW 30				WELL #:	1 C	RRCID ->	066451	COMPL. DATE	12/06/1975	TOTAL DEPTH	5780	PERF. N/A
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207 2	Y	-0-		2
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250 2	Y	-0-		2
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288 2	Y	1		3
						1	9					
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	321 3	Y	1		1
						1	9					
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278 3	Y	1		2
						1	9					

SAWYER (WOLFCAMP)		//CONT.//		81267 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MORRISS 64		WELL #:		2 C	RRCID ->	068525	COMPL. DATE	06/05/1976	TOTAL DEPTH	6232	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	630	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	67	1	657	2	Y	2		3
						2	9						
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	1		2
						1	9						
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	579	3	Y	2	3 1	1
						2	9						

FIELDS 56		WELL #:		1056	RRCID ->	091528	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3636	PERF. 3607 -	3636	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS "56"		WELL #:		4	RRCID ->	140305	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ESPY, H. T.		WELL #:		3 U	RRCID ->	061586	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A		
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1001	1001	2		Y	-0-			-0-
*02	1893 N	892	-0-	-1001	-0-	892	2		Y	-0-			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		5 C	RRCID ->	126189	COMPL. DATE	12/30/1987	TOTAL DEPTH	5616	PERF. 2879 -	2887	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		1 U	RRCID ->	136277	COMPL. DATE	12/22/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2839 -	2935	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN)		81702 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580												
SCHWIENING		WELL #: 1		RRCID -> 084881		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3332 - 3355				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEAWOLF (STRAWN)		81999 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748												
HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 091029		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8852 - 8925				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 8891 - 8976				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 6		RRCID -> 091190		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8871 - 9273				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 7		RRCID -> 091887		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8822 - 9113				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		82214 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		493412												
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143192		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 3596		PERF. 3474 - 3480				
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			90
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-			90
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			90
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			90
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			90
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			90

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		493412									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		810 N	776	-0-	-34	-0-	776 2		N	-0-		39	
10		868 N	595	-0-	-273	-0-	595 2		N	-0-		39	
11		720 N	561	-0-	-159	-0-	561 2		N	-0-		39	
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		39	
*01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		39	
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		39	

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480		
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2		N	-0-		-0-	
10		465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2		N	-0-		-0-	
11		390 N	286	-0-	-104	-0-	286 2		N	-0-		-0-	
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
*01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-	
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243 2		N	-0-		-0-	

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525		
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	793 2		N	-0-		-0-	
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2		N	-0-		-0-	
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	714 2		N	-0-		-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-	
*01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-	
*02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-		-0-	

TRIAG ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		868670	RRCID ->	159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542		
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542		
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3		N	-0-		9	
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		N	-0-		9	
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		9	
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		9	
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		9	
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		9	

SELDEN (GOEN LIME "D")		WELL #:		82214 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
J & J SERVICES COMPANY		WELL #:		427662									
CANNING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	154893	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3423 - 3427		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SERIGHT (STRAWN)		WELL #:		82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726									
SHANNON, M. A. "A" NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	125739	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5297 - 6000		
09		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-		-0-	
10		186 #	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
11		180 #	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-		-0-	
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-	
01		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-	
02		140 #	97	-0-	-43	-0-	97 3		N	-0-		-0-	

SERIGHT (STRAWN)		//CONT.//		82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SHANNON C		WELL #:		1	RRCID ->	143942	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6066 - 6076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
TODD RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011														

TODD RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	212457	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6158 - 6166			
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	22	1	1	3	N	-0-			99
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	3	N	-0-			99
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	1	1	3	N	-0-			99
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	14	1	1	3	N	-0-			99
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	12	1	1	3	N	-0-			99
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	8	1	1	3	N	-0-			99

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
CEDAR OIL COMPANY				140599										
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328			
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			20
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			20
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			20
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			20
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			20
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			20

SHAJUMAR (CANYON)				82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621										
BOLT		WELL #:		1	RRCID ->	208846	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	1525	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
DUNBAR, LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	054228	COMPL. DATE	11/28/1964	TOTAL DEPTH	2665	PERF. 1724 - 1734			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE																	
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164																	
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 055381 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 2007 PERF. N/A																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748																	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323

SHAJUMAR (CANYON)															
//CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE															
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164															
MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEXTEX OPERATING COMPANY															
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A															
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	190	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	210	1	742	2	N	-0-			-0-
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	138	1	743	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	282	1	625	2	N	-0-			-0-
02	896	N	784	-0-	-112	-0-	92	1	692	2	N	-0-			-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 055204 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488															
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	N	-0-			-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	32	1	112	2	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	2	N	-0-			-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536															
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556															
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	88	1	354	2	N	-0-			-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-			-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	95	1	334	2	N	-0-			-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	59	1	316	2	N	-0-			-0-
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	121	1	265	2	N	-0-			-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	2	N	-0-			-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KIMBLE					
MEXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		562580										
MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 -	1512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	73	1	297	2	N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-			-0-
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	85	1	299	2	N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	56	1	299	2	N	-0-			-0-
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	100	1	222	2	N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	41	1	308	2	N	-0-			-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 -	1502		
09	450 N	403	-0-	-47	-0-	80	1	323	2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	91	1	320	2	N	-0-			-0-
12	403 N	140	-0-	-263	-0-	22	1	118	2	N	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	7	1	17	2	N	-0-			-0-
02	392 N	94	-0-	-298	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-

MUDGE		WELL #:		6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1490 -	1520		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUDGE B		WELL #:		2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF. N/A			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-				-0-

SHAJUMAR (PENN LIME)		82603 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KIMBLE						
MEXTEX OPERATING COMPANY		562580												
TURNER, CARRIE L.		WELL #:		2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	2	N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	2	N	-0-			-0-

SHANNON (SAN ANDRES)		82663 568		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CROCKETT						
SUNDOWN ENERGY LP		829482												
SHANNON - DYCO		WELL #:		1	RRCID ->	216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1790 -	1810		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

SHANNON (SEVEN RIVERS)		82663 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 45		RRCID -> 086514		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1720 - 1743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	1	-0-	1	21	1	2		N	-0-				-0-
10	14B	DENY		-0-		21				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21				N	NO RPT				-0-
12	21	R		-0-	-21					N	-0-				-0-
01	0	#		-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 181278		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1875 - 1986					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHANNON/SOHIO/		WELL #: 14		RRCID -> 181279		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976		PERF. 1909 - 1976					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHANNON ESTATE		WELL #: 5D		RRCID -> 200070		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 2384		PERF. 1852 - 1874					
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHANNON ESTATE -B-		WELL #: 58		RRCID -> 214264		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 1708 - 1742					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
BLACKSTONE SLAUGHTER 25		WELL #: 1		RRCID -> 213105		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 8497 - 8952					
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				291

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) CIMAREX ENERGY CO. BLACKSTONE SLAUGHTER		//CONT.//	82870 500 153438	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000													
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	558	1	3477	2	N	71		335
10	4402 X	3955	-0-	-447	-0-	78	9	561	1	N	59	169 1	225
11	4260 X	3626	-0-	-634	-0-	65	9	489	1	N	72	171 1	126
12	4402 X	3378	-0-	-1024	-0-	79	9	472	1	N	47		173
01	4247 X	28	-0-	-4219	-0-	52	9	26	1	N	2		175
02	3836 X	324	-0-	-3512	-0-	47	1	277	2	N	-0-		175
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724													
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	213	1	1329	2	N	-0-		-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	218	1	1292	2	N	-0-		-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	2	N	-0-		-0-
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	301	1	1820	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	607	-0-	-912	-0-	607	1			N	-0-		-0-
*02	2800 N	3212	-0-	412	412	464	1	2748	2	N	-0-		-0-
SHIDLER, MARK L., INC. GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780													
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		55
10	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-		55
11	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	2			N	-0-		55
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			N	-0-		55
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		55
02	980 N	866	-0-	-114	-0-	866	2			N	-0-		55
STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312													
09	4530 X	4214	-0-	-316	-0-	4214	2			N	-0-		128
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-		128
11	5430 X	5268	-0-	-162	-0-	5261	2	7	9	N	6		134
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6471	2	24	9	N	22		156
01	6665 X	4709	-0-	-1956	-0-	4676	2	33	9	N	30		186
02	6020 X	3991	-0-	-2029	-0-	3971	2	20	9	N	18	182 1	22
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150													
09	3000 X	2081	-0-	-919	-0-	2081	2			N	-0-		204
10	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-		204
11	2850 X	2397	-0-	-453	-0-	2397	2			N	-0-		204
12	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			N	-0-		204
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-		204
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-		204
NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802													
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		243
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-		243
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8		251
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25		276
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3197	2	75	9	N	68	177 1	167
*02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19		186

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE 2		WELL #:		1H	RRCID ->	184546	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9050 - 12475
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
09	9471 X	2697	-0-	-6774	-0-	2500	2	197	9	N	179	333
10	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	322
11	3300 X	2276	-0-	-1024	-0-	2144	2	132	9	N	120	266
12	3410 X	1817	-0-	-1593	-0-	1659	2	158	9	N	144	228
01	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3031	2	150	9	N	136	257
*02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2731	2	130	9	N	118	194

ALLISON "9"		WELL #:		1H	RRCID ->	185078	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13479	PERF.	9150 - 13440
09	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-	121
10	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			N	-0-	121
11	1740 N	1155	-0-	-585	-0-	1155	2			N	-0-	121
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	121
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-	121
*02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	121

ALLISON "19"		WELL #:		1H	RRCID ->	185624	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10934 - 14205
09	1230 X	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-	100
10	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-	100
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-	28
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	28
01	3100 N	6861	-0-	3761	3761	6853	2	8	9	N	7	35
*02	2800 N	4688	-0-	1888	5649	4671	2	17	9	N	15	50

GARNER "16"		WELL #:		1H	RRCID ->	187617	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	9035 - 11568
09	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	1742	2			N	-0-	246
10	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1644	2	9	9	N	8	254
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	75
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7	82
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3	85
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12	97

NOELKE "A"		WELL #:		2702H	RRCID ->	187715	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9580 - 13220
09	1563 X	406	-0-	-1157	-0-	406	2			Y	-0-	31
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	31
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-	31
12	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-	31
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	31
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	31

BARBEE 15		WELL #:		1H	RRCID ->	187936	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	9183 - 12012
09	1710 X	1526	-0-	-184	-0-	1506	2	20	9	N	18	212
10	1581 N	1432	-0-	-149	-0-	1421	2	11	9	N	10	222
11	1560 N	1494	-0-	-66	-0-	1475	2	19	9	N	17	239
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	2	25	9	N	23	262
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1419	2	34	9	N	31	293
*02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1294	2	14	9	N	13	306

NOELKE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	191058	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8771 - 10934
09	690 N	107	-0-	-583	-0-	107	2			N	-0-	57
10	403 N	101	-0-	-302	-0-	101	2			N	-0-	57
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	57
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2055	2	21	9	N	19	76
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	76
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	76

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
NOELKE 2		WELL #:		1402H	RRCID ->	191535	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9352 - 12851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	15664 X	5511	-0-	-10153	-0-	5487	2	24	9	N	22	176
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5178	2	11	9	N	10	186
11	5310 X	4618	-0-	-692	-0-	4588	2	30	9	N	27	32
12	5487 X	5089	-0-	-398	-0-	5058	2	31	9	N	28	60
01	5580 X	4789	-0-	-791	-0-	4759	2	30	9	N	27	87
02	5040 X	4299	-0-	-741	-0-	4280	2	19	9	N	17	104

NOELKE A		WELL #:		2601	RRCID ->	192102	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	30
10	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-	30
11	1380 N	657	-0-	-723	-0-	657	2			N	-0-	30
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1786	2	79	9	N	72	102
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	149	2	7	9	N	6	108
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4	9	N	4	112

NOELKE C		WELL #:		601	RRCID ->	192246	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	8992 - 9012
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-	-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-

ALLISON "8"		WELL #:		1	RRCID ->	192736	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10845 - 10865
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	138
10	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-	138
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	65
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	66
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1816	2	7	9	N	6	72
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-	72

ALLISON 22		WELL #:		1	RRCID ->	194004	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10994 - 11014
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	96
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-	96
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-	96
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	96
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	96
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	96

SLAUGHTER 26		WELL #:		1	RRCID ->	194610	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8932 - 9020
09	1400 N	-0-	-0-	-1400	1144					Y	22	142
10	2231 N	1087	-0-	-1144	-0-	1068	2	19	9	Y	17	159
11	1200 N	740	-0-	-460	-0-	733	2	7	9	Y	6	165
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943	2	12	9	Y	11	176
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	8	184
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	Y	6	190

NOELKE 5		WELL #:		1H	RRCID ->	195188	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9010 - 13180
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	25	206
10	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2464	2	30	9	N	27	233
11	2460 X	1729	-0-	-731	-0-	1709	2	20	9	N	18	72
12	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6920	2	36	9	N	33	105
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25	130
*02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2011	2	31	9	N	28	158

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	700	2				N	-0-			42
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2				N	-0-			42
11	720 N	565	-0-	-155	-0-	565	2				N	-0-			42
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2		2	9	N	2			44
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2				N	-0-			44
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-			44

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

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

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

09	2850 X	2006	-0-	-844	-0-	2006	2				N	-0-			145
10	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1894	2		2	9	N	2			147
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2063	2		6	9	N	5			152
12	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2221	2		6	9	N	5			157
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2		3	9	N	3			160
*02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901	2		6	9	N	5			165

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-						N	79	183	1	299
10	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	2		48	9	N	44			343
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	2		15	9	N	14			357
12	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2308	2		31	9	N	28			385
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2940	2		19	9	N	17			402
*02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2		9	9	N	8			410

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-			112
10	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2				N	-0-			112
11	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	1457	2				N	-0-			112
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2				N	-0-			112
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2				N	-0-			112
*02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2				N	-0-			112

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			60
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2				N	-0-			60
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	299	2				N	-0-			60
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-			60
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				N	-0-			60
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-			60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

09	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1358	2		3	9	N	3			121
10	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2				N	-0-			121
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1367	2		19	9	N	17			138
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2		6	9	N	5			143
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1281	2		17	9	N	15			158
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1143	2		14	9	N	13			171

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.//		82870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	217728	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 - 9166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	166	-0-	-194	-0-	164 2	2 9	N	2			123
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155 2		N	-0-			123
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			123
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			123
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			123
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			123

GARNER 12		WELL #:		1	RRCID ->	232534	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8670 - 8690	
09		1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1789 2	3 9	N	3			177
10		1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689 2		N	-0-			177
11		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	1653 2	12 9	N	11			188
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1808 2	7 9	N	6			194
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1609 2	19 9	N	17			211
*02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685 2	9 9	N	8			219

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN)		82870 600		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SLAUGHTER 27		WELL #:		1	RRCID ->	207317	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	8738 - 8848	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			112
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			112
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

NOELKE A		WELL #:		2601	RRCID ->	211126	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8434 - 9000
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	217729	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	8539 - 9166
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH (STRAWN)		83458 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
WILSON, DUKE 185		WELL #:		10	RRCID ->	187472	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	7884 - 8724
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER (CANYON)		83594 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		010450		WELL #: 1		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY		266910		WALKER, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800	
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			61	
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			61	
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3		N	-0-			61	
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			61	
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			61	
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			61	

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 6259	
09	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8	80
10	1085	#	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-			80
11	1050	#	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-			80
12	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-			80
01	1085	#	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-			80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119268		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5937 - 6006				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ANDERSON, B.		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818	
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3			N	-0-			76
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-			76
11	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-			76
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-			76
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-			76
*02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			76

SIXTY-SEVEN (CANYON)													
V-F PETROLEUM INC.													
SMITH													
83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION													
880375													
WELL #: 1 RRCID -> 140342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6658 - 6682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		146
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		146
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		146
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 8 85 3 15 6 46 7	-0-
SONORA (CANYON UPPER)													
ADCOCK, CAROL													
THOMSON													
84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
007832													
WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A													
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		91
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	-0-	233	2	N	-0-		91
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	-0-	432	2	N	-0-		91
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	-0-	397	2	N	-0-		91
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		91
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	-0-	385	2	N	-0-		91
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC.													
CREEK													
188578													
WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
DAVIS, G. H.													
216378													
WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700													
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-		29
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	Y	-0-		29
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-		29
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-		29
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-		29
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		29
THOMSON HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535													
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	-0-	655	2	N	-0-		76
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		76
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		76
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	2	N	-0-		76
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	-0-	676	2	N	-0-		76
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	-0-	640	2	N	-0-		76
DAVIS, G. H. GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A													
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		8
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		8
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		8
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		8
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	-0-	249	2	Y	-0-		8
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		8

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		15
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		15
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-		15
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-		15
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		15
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		15

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A												
09		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
01		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02		224 N	181	-0-	-43	-0-	181 2		N	-0-		-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737												
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-		15
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		15
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-		15
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-		15
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-		15
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		15

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567												
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		118
10		837 N	138	-0-	-699	-0-	138 2		N	-0-		118
11		810 N	737	-0-	-73	-0-	737 2		N	-0-		118
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		118
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	649 2	4 9	N	4		122
02		700 N	521	-0-	-179	-0-	520 2	1 9	N	1		123

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755												
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		33
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-		33
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		33
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-		33
01		992 N	871	-0-	-121	-0-	871 2		Y	-0-		33
*02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		33

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DAVIS, G.H.		WELL #:		9	RRCID ->	211435	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	5492 - 5841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-		1
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2			Y	-0-		1
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			Y	-0-		1
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			Y	-0-		1
01		682 N	596	-0-	-86	-0-	596 2			Y	-0-		1
02		560 N	505	-0-	-55	-0-	505 2			Y	-0-		1

DAVIS, G.H.		WELL #:		8	RRCID ->	211878	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	5430 - 5730	
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			Y	-0-		30
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			Y	-0-		30
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			Y	-0-		30
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			Y	-0-		30
01		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093 2			Y	-0-		30
02		1064 N	956	-0-	-108	-0-	956 2			Y	-0-		30

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842											
BERGER		WELL #:		1	RRCID ->	019194	COMPL. DATE	12/28/1958	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5326 - 5398	
09		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-		-0-
10		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2			N	-0-		-0-
11		750 N	739	-0-	-11	-0-	739 2			N	-0-		-0-
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-		-0-
01		775 N	766	-0-	-9	-0-	766 3			N	-0-		-0-
02		700 N	687	-0-	-13	-0-	687 3			N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	019195	COMPL. DATE	07/16/1958	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5426 - 5631	
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-		-0-
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-		-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-		-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
01		465 N	193	-0-	-272	-0-	193 3			N	-0-		-0-
02		308 N	112	-0-	-196	-0-	112 3			N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5352 - 5768	
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2			N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			N	-0-		-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019197	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5492 - 5824	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-		-0-
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2			N	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-		-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	019199	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	5877	PERF.	5312 - 5877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3		Y	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	019200	COMPL. DATE	06/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5374 - 5561
09		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		1	RRCID ->	019201	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	5993	PERF.	5612 - 5868
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-		-0-

DEBERRY, E. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019202	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5479 - 5935
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019203	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5690 - 6056
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	019204	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	5506 - 5599
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	019205	COMPL. DATE	02/14/1956	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5700 - 6185
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260												
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670												
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465												
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 019210 COMPL. DATE 04/07/1957 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5886 - 6434												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091												
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472												
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		1	RRCID ->	019215	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5126 - 5200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-	
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3	N	-0-		-0-	

MECKEL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	019219	COMPL. DATE	08/31/1958	TOTAL DEPTH	6088	PERF. 5856 - 5968	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #:		5	RRCID ->	019221	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5498 - 5828	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		1	RRCID ->	019223	COMPL. DATE	04/26/1956	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 5538 - 5750	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		2	RRCID ->	019224	COMPL. DATE	05/18/1956	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5514 - 5644	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	Y	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-		-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-	
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		-0-	
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3	Y	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		3	RRCID ->	019225	COMPL. DATE	06/26/1957	TOTAL DEPTH	5883	PERF. 5443 - 5521	
09	420 N	251	-0-	-169	-0-	251	2	N	-0-		-0-	
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
02	224 N	114	-0-	-110	-0-	114	3	N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		4	RRCID ->	019226	COMPL. DATE	10/06/1958	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5304 - 5342	
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
THOMSON, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	019227	COMPL. DATE	07/15/1955	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5320 - 5350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	019228	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4998 - 5038		
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	2	N	-0-		-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-		-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-		-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	N	-0-		-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	6	1	153	3	N	-0-		-0-
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #:		1 F	RRCID ->	019233	COMPL. DATE	09/08/1954	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	5268 - 5328		
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	019235	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6261 - 6434		
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3		N	-0-			-0-

SIMMONS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	032907	COMPL. DATE	03/17/1964	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	N/A		
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	16	1	49	2	N	-0-		26
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	22	1	52	2	N	-0-		26
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	2	N	-0-		26
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	2	N	-0-		26
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	1	60	3	N	-0-		26
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-		26

HALBERT, B. M.		WELL #:		1122	RRCID ->	035906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	N/A		
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		1	RRCID ->	035908	COMPL. DATE	03/08/1965	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	N/A		
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
STEEN		WELL #:		6	RRCID ->	055382	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	5938	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		-0-
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-		-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-		-0-
12		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	N	-0-		-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		10	RRCID ->	055383	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	5950	PERF. N/A
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	Y	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	Y	-0-		-0-
01		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3	Y	-0-		-0-
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	453 3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		6	RRCID ->	055741	COMPL. DATE	06/19/1973	TOTAL DEPTH	5942	PERF. N/A
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
11		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	N	-0-		-0-
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02		168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3	N	-0-		-0-

THOMSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055743	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	5313	PERF. N/A
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	236 2	N	-0-	-0-
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	253 2	N	-0-	-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	9 1	218 2	N	-0-	-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	10 1	223 2	N	-0-	-0-
01		248 N	232	-0-	-16	-0-	9 1	223 3	N	-0-	-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		8	RRCID ->	055767	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5453 - 5940
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		7	RRCID ->	055860	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	5823	PERF. N/A
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	055993	COMPL. DATE	07/31/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A
09		81 N	72	-0-	-9	-0-	72 2	N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DAVIS "D"				WELL #:	2	RRCID ->	056158	COMPL. DATE	08/16/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11		210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02		168 N	36	-0-	-132	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	056211	COMPL. DATE	08/28/1973	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A			
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	7	RRCID ->	056799	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A			
09		240 N	25	-0-	-215	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10		217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11		210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	056871	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	5923	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	6	RRCID ->	056907	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	6575	PERF. N/A			
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

BARTON				WELL #:	2	RRCID ->	057193	COMPL. DATE	12/06/1973	TOTAL DEPTH	6730	PERF. N/A			
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-			-0-

BERGER				WELL #:	2	RRCID ->	057266	COMPL. DATE	01/03/1974	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:		2	RRCID ->	057267	COMPL. DATE	12/27/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-	

THOMSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684	PERF. N/A	
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-	
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3	N	-0-		-0-	

DEBERRY A		WELL #:		7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5917 - 6267	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-		-0-	

MECKEL		WELL #:		9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5088 - 5626	
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	2	N	-0-		-0-	
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	248	-0-	-144	-0-	248	3	N	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-	

BERGER		WELL #:		3	RRCID ->	059329	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	6516	PERF. N/A	
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-	
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		4	RRCID ->	059374	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	6650	PERF. N/A	
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY A		WELL #:		8	RRCID ->	059389	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 5598 - 6242		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-	
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-	
01		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-	-0-	
02		112 N	26	-0-	-86	-0-	26 3			N	-0-	-0-	

THOMSON "F"		WELL #:		2	RRCID ->	059531	COMPL. DATE	08/27/1974	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
09		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	41 1	1085 2	N	-0-	-0-		
10		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	44 1	1147 2	N	-0-	-0-		
11		1140 N	1045	-0-	-95	-0-	42 1	1003 2	N	-0-	-0-		
12		1178 N	1074	-0-	-104	-0-	45 1	1029 2	N	-0-	-0-		
01		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	42 1	1024 3	N	-0-	-0-		
02		980 N	972	-0-	-8	-0-	41 1	931 3	N	-0-	-0-		

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	059590	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-	
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-	-0-	
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-	-0-	
12		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2			N	-0-	-0-	
01		558 N	213	-0-	-345	-0-	213 3			N	-0-	-0-	
02		504 N	468	-0-	-36	-0-	468 3			N	-0-	-0-	

WARD		WELL #:		3	RRCID ->	059859	COMPL. DATE	01/30/1988	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5557 - 6404		
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 2			Y	-0-	-0-	
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2			Y	-0-	-0-	
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2			Y	-0-	-0-	
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			Y	-0-	-0-	
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 3			Y	-0-	-0-	
02		224 N	111	-0-	-113	-0-	111 3			Y	-0-	-0-	

DEBERRY A		WELL #:		10	RRCID ->	060118	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5829 - 6226		
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-	
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-	-0-	
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-	-0-	
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-	-0-	
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3			N	-0-	-0-	
02		84 N	34	-0-	-50	-0-	34 3			N	-0-	-0-	

WARD		WELL #:		5	RRCID ->	060149	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5590 - 6384		
09		720 N	591	-0-	-129	-0-	591 2			Y	-0-	-0-	
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			Y	-0-	-0-	
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-	-0-	
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			Y	-0-	-0-	
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			Y	-0-	-0-	
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3			Y	-0-	-0-	

WARD		WELL #:		6	RRCID ->	060260	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5775 - 6650		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-	
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
HALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	060713	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	7180	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	061856	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	061980	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 6368 -	6482		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	061981	COMPL. DATE	01/31/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5750 -	6217		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	062006	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5841 -	6098		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	062069	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6330 -	6612		
09	972 N	320	-0-	-652	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	062095	COMPL. DATE	05/22/1975	TOTAL DEPTH	6182	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	062457	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	062650	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 5735 - 6017	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	062728	COMPL. DATE	06/27/1975	TOTAL DEPTH	7203	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	063081	COMPL. DATE	01/24/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5910 - 6283	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		7	RRCID ->	068678	COMPL. DATE	04/17/1990	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 5708 - 6376	
09	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3	N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		9	RRCID ->	068680	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 5777 - 6527	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		15	RRCID ->	075797	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL		WELL #:		12	RRCID ->	076215	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5673 - 5705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		19	RRCID ->	076216	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5287 - 5619			
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2				N	-0-			-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2				N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2				N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2				N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3				N	-0-			-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		17	RRCID ->	076218	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5362 - 5671			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-			-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2				N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2				N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3				N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		18	RRCID ->	076929	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5340 - 5789			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2				N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3				N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3				N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	076989	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5405 - 5805			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		2122	RRCID ->	078709	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6038 - 6865			
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2				N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-			-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		2	RRCID ->	078710	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5995 - 6882			
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2				N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2				N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2				N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL		WELL #:		15	RRCID ->	079721	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5538 - 5730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		14	RRCID ->	079722	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5608 - 5738			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	080112	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5502 - 5936			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		18	RRCID ->	080163	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5568 - 5751			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		17	RRCID ->	080164	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5612 - 5768			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	080319	COMPL. DATE	12/12/1978	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5300 - 5770			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	080337	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5500 - 5862			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	080510	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 5825 - 6125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	313	-0-	-17	-0-		313 2		N	-0-		-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-		333 2		N	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-		317 2		N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		N	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-		317 3		N	-0-		-0-
02	308 N	282	-0-	-26	-0-		282 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		16	RRCID ->	080531	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5563 - 6096	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084734	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6042 - 6808	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		Y	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		Y	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2		Y	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2		Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3		Y	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		5	RRCID ->	085438	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5612 - 6325	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-		-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 2		Y	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		Y	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-		306 3		Y	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		6	RRCID ->	085439	COMPL. DATE	11/26/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5665 - 6312	
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 2		Y	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532 2		Y	-0-		-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-		460 2		Y	-0-		-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-		443 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	437	-0-	-90	-0-		437 3		Y	-0-		-0-
02	420 N	212	-0-	-208	-0-		212 3		Y	-0-		-0-

HALBERT		WELL #:		5	RRCID ->	085949	COMPL. DATE	11/24/1987	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6082 - 7180	
09	180 N	146	-0-	-34	-0-		146 2		N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-		164 2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2		N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-		145 3		N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-		139 3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	088024	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6270 - 7000	
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 2		N	-0-		-0-
10	93 N	42	-0-	-51	-0-		42 2		N	-0-		-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-		50 2		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-		-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-		42 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490														
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	981	-0-	-27	-0-	981	3			N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326														
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991														
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860														
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-			-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-			-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			-0-
02	476 N	168	-0-	-308	-0-	168	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324														
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
01	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	091629	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 6015 - 6692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	092433	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5470 - 5667
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-

HULL		WELL #:		3	RRCID ->	092830	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HULL		WELL #:		4	RRCID ->	094515	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5614 - 5803
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	094517	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 6994 - 7090
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	094518	COMPL. DATE	04/03/1971	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6298 - 6926
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	094519	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 6234 - 7044
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD, J. W. -118-		WELL #:		3	RRCID ->	096180	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	5693 - 6597	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-

HULL		WELL #:		5	RRCID ->	096827	COMPL. DATE	11/26/1981	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5731 - 5985	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		3122	RRCID ->	098721	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6142 - 6876	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	2		N	-0-			-0-
12	682 N	597	-0-	-85	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	651 N	576	-0-	-75	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	551	3	1 9	N	1	1 8		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	099093	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5385 - 6014	
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	099542	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5674 - 5795	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101583	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	6231 - 6623	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	103328	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5390 - 5878	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
BARTON		WELL #:		4	RRCID ->	103394	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5743 - 5974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		7	RRCID ->	103395	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6177	PERF.	5880 - 6085		
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		9	RRCID ->	104000	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6028 - 6390		
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		16	RRCID ->	108650	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	5125 - 5453		
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
01	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	349	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	108732	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5701 - 6464		
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		3	RRCID ->	108733	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5366 - 5693		
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		4	RRCID ->	108734	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5440 - 5572		
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
MARTIN										WELL #: 3		RRCID -> 108735		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5671 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WARD										WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556	
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			-0-			
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-			
11		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-			-0-			
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-			
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-			
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3		N	-0-			-0-			

WARD										WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497	
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-			
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-			
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-			-0-			
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-			
01		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-			
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	332	3		N	-0-			-0-			

WARD										WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523	
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-			
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-			
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-			
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-			
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-			
*02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023	
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-			
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-			-0-			
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2		N	-0-			-0-			
12		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-			
01		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-			-0-			
02		420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3		N	-0-			-0-			

MARTIN										WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751	
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-			-0-			
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-			
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-			
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-			
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-			
*02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550	
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-			
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-			
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			-0-			
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2		N	-0-			-0-			
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-			
02		364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3		N	-0-			-0-			

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10		744 N	713	-0-	-31	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11		690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01		713 N	686	-0-	-27	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02		644 N	612	-0-	-32	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720																		
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02		420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119																		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722																		
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194																		
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01		682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982																		
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561																		
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11		240 N	220	-0-	-20	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12		248 N	103	-0-	-145	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
DAVIS "D"		WELL #:		4	RRCID ->	133119	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5416 - 5650			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	133120	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5503 - 6148			
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		4	RRCID ->	133262	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 - 6768			
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #:		2T	RRCID ->	133607	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5385 - 5742			
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961	X	782	-0-	-179	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784	X	679	-0-	-105	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		13	RRCID ->	133608	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5828 - 6750			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		14	RRCID ->	133609	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5816 - 6698			
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		17	RRCID ->	133610	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5651 - 6508			
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		16	RRCID ->	133989	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5520 - 6403	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	134305	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	5835 - 6465	
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		26	RRCID ->	134354	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5336 - 5720	
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2	N	-0-			-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	685	-0-	-335	-0-	685	2	N	-0-			-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	134373	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5572 - 6332	
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	134436	COMPL. DATE	04/08/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5519 - 6192	
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-			-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2	N	-0-			-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134437	COMPL. DATE	03/25/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5631 - 6335	
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2	N	-0-			-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	560	2	N	2	2	8	-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2	N	-0-			-0-
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3	N	-0-			-0-
*02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	134489	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5345 - 5838	
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	134490	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5343 -	5713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	134491	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5574 -	6305	
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	134492	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5661 -	6386	
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	134493	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5571 -	6242	
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	134494	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5742 -	6187	
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-			-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			-0-
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-			-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		25	RRCID ->	134495	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5294 -	5764	
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	139	-0-	-169	-0-	139	3	Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	134817	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5412 -	6029	
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)																	
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088																	
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11		870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02		784 N	768	-0-	-16	-0-	768	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084																	
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474																	
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02		560 N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568																	
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02		336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234																	
09		180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427																	
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY		WELL #:		5	RRCID ->	135205	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5587 - 6237	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-		-0-
10		620 N	568	-0-	-52	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
11		570 N	409	-0-	-161	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
12		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		Y	-0-		-0-
01		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3		Y	-0-		-0-
*02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	135206	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5577 - 6233	
09		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
10		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2		N	-0-		-0-
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2		N	-0-		-0-
12		620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		N	-0-		-0-
01		589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3		N	-0-		-0-
02		560 N	491	-0-	-69	-0-	491 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		12	RRCID ->	135211	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5623 - 6342	
09		210 N	98	-0-	-112	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		-0-
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-		-0-
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-		-0-

BARTON		WELL #:		6	RRCID ->	135212	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5687 - 6494	
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-		-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-		-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		N	-0-		-0-
*02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		6	RRCID ->	135232	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5542 - 6016	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135267	COMPL. DATE	07/07/1990	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 5575 - 6292	
09		240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		N	-0-		-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-		-0-
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	169 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135319	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 5560 - 6285	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY				WELL #: 8	RRCID -> 135352	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5618	- 6031			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2	N	-0-			-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-

DEBERRY				WELL #: 7	RRCID -> 135356	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6321	PERF. 5557	- 6142			
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2	N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3	N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 7	RRCID -> 135407	COMPL. DATE 07/11/1990	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5616	- 6376			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2	N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3	N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 11	RRCID -> 135451	COMPL. DATE 07/18/1990	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5928	- 6320			
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
02	644 N	564	-0-	-80	-0-	564	3	N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 8	RRCID -> 135586	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 6807	PERF. 5725	- 6224			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTON				WELL #: 9	RRCID -> 135587	COMPL. DATE 07/25/1990	TOTAL DEPTH 6805	PERF. 5748	- 6477			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 15	RRCID -> 135588	COMPL. DATE 01/03/1997	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5654	- 6398			
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	Y	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	644	-0-	-84	-0-	644	3	Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BERGER		WELL #:		9	RRCID ->	135607	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	6557	PERF. 5600 -	6330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2		N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
11		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 2		N	-0-			-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-			-0-
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-			-0-
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	554 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	136369	COMPL. DATE	07/29/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5704 -	6467	
09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
10		744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-			-0-
11		690 N	686	-0-	-4	-0-	686 2		N	-0-			-0-
12		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 2		N	-0-			-0-
01		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-			-0-
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		19	RRCID ->	136370	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5639 -	6334	
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2		N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	136372	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5603 -	6183	
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		112 N	41	-0-	-71	-0-	41 3		N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	136374	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5509 -	6016	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		19	RRCID ->	136376	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5686 -	6478	
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		18	RRCID ->	136780	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5581 -	6363	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD				WELL #:	20	RRCID ->	136785	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5644 - 6483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-		-0-
11		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2		N	-0-		-0-
12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
01		496 N	338	-0-	-158	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #:	5	RRCID ->	136789	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5774 - 6651
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"				WELL #:	5	RRCID ->	136790	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5449 - 5696
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81 3		Y	-0-		-0-

WARD				WELL #:	22	RRCID ->	137111	COMPL. DATE	01/13/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5666 - 6565
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-		-0-

WARD				WELL #:	23	RRCID ->	137112	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5560 - 6456
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	137512	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5910 - 6636
09		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	258 3		Y	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #:	31	RRCID ->	137917	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5896 - 6602
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
10		527 N	89	-0-	-438	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-	359 2		N	-0-		-0-
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
02		336 N	233	-0-	-103	-0-	233 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY "A"		WELL #:		26	RRCID ->	137919	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5956 - 6574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #:		4122	RRCID ->	137921	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6204 - 6654	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	138250	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5958 - 6585	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		10	RRCID ->	138251	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5780 - 6070	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		30	RRCID ->	138254	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	6713	PERF. 5890 - 6538	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	304	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		24	RRCID ->	138585	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5654 - 6297	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-		-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		25	RRCID ->	138586	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5647 - 6312	
09	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2		N	-0-		-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-		-0-
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2		N	-0-		-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-		-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-		-0-
02	504 N	501	-0-	-3	-0-	501	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DEBERRY "A"		WELL #:		27	RRCID ->	138587	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 5820 -	6054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		29	RRCID ->	138589	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5807 -	6364		
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		32	RRCID ->	138590	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5800 -	6490		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		33	RRCID ->	138591	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5725 -	6487		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		35	RRCID ->	139012	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5796 -	6562		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		36	RRCID ->	139013	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5852 -	6349		
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	112 N	59	-0-	-53	-0-	59	3			N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139364	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5906 -	6595		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		25	RRCID ->	139370	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5600 -	6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-		-0-
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			Y	-0-		-0-
11		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2			Y	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2			Y	-0-		-0-
01		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
02		84 N	68	-0-	-16	-0-	68 3			Y	-0-		-0-

HALBERT		WELL #:		7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6006 -	6990	
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194 2		N	-0-		-0-	
12		341 N	40	-0-	-301	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
01		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5292 -	5626	
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-	
10		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-	
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-	
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-	
*02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-	

STEEN		WELL #:		27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5092 -	5424	
09		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		Y	-0-		-0-	
10		372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		Y	-0-		-0-	
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		Y	-0-		-0-	
12		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		Y	-0-		-0-	
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 3		Y	-0-		-0-	
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3		Y	-0-		-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5744 -	6558	
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-		-0-	
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-		-0-	
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		Y	-0-		-0-	
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		Y	-0-		-0-	
01		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 3		Y	-0-		-0-	
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	276 3		Y	-0-		-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6353 -	6644	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-	
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-	
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139635	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5854 -	6264	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 139640		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY "A"										WELL #: 39		RRCID -> 139648		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 139747		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253	
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WARD										WELL #: 26		RRCID -> 139979		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300	
09		240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

WARD										WELL #: 27		RRCID -> 139980		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A"										WELL #: 34		RRCID -> 140009		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593	
09		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH										WELL #: 10		RRCID -> 140215		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248	
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634														
09		330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-			-0-
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2		N	-0-			-0-
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2		N	-0-			-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120														
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198														
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-
02		504 N	499	-0-	-5	-0-	499	3		N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476														
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11		240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650														
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	314	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "F"		WELL #:		5	RRCID ->	144873	COMPL. DATE	03/08/1993	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5252 - 5742		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		21	RRCID ->	145799	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5816 - 6704		
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		30	RRCID ->	145870	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5288 - 5778		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		29	RRCID ->	145929	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5376 - 5620		
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		20	RRCID ->	145930	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5282 - 5744		
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		28	RRCID ->	145951	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	5694 - 6452		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	280 N	172	-0-	-108	-0-	172	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		8	RRCID ->	145978	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5746 - 6658		
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	146055	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5328 - 5822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-		-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		-0-
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288 3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #:		7	RRCID ->	146076	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5592 - 5970	
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		5	RRCID ->	146398	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5328 - 5758	
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-		-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		N	-0-		-0-
02		140 N	117	-0-	-23	-0-	117 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #:		7	RRCID ->	146562	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5684 - 6512	
09		330 N	144	-0-	-186	-0-	144 2		N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		31	RRCID ->	146914	COMPL. DATE	09/02/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5126 - 5468	
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		-0-
10		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-		-0-
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	485 2		N	-0-		-0-
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-		-0-
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-		-0-
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		14	RRCID ->	146956	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5610 - 6287	
09		1020 N	713	-0-	-307	-0-	713 2		N	-0-		-0-
10		868 N	545	-0-	-323	-0-	545 2		N	-0-		-0-
11		870 N	439	-0-	-431	-0-	439 2		N	-0-		-0-
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
*02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147112	COMPL. DATE	09/19/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5324 - 5822	
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
02		168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-	-0-	-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-	-0-	-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-	-0-	-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592													
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-	-0-	-0-
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-	-0-	-0-
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	-0-	-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-	-0-	-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571													
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	-0-	-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-	-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-	-0-
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-	-0-	-0-
02		196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238													
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-	-0-	-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	-0-	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	-0-	-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-	-0-
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367													
09		750 N	577	-0-	-173	-0-	577	2		Y	-0-	-0-	-0-
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		Y	-0-	-0-	-0-
11		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		Y	-0-	-0-	-0-
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		Y	-0-	-0-	-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539													
09		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-	-0-	-0-
10		620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2		N	-0-	-0-	-0-
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-	-0-	-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2		N	-0-	-0-	-0-
01		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-	-0-	-0-
*02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-	-0-	-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326													
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	-0-	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-	-0-	-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-	-0-	-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3		Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
WARD		WELL #:		35	RRCID ->	148730	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5576 - 6340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
01		496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3		Y	-0-		-0-
02		364 N	274	-0-	-90	-0-	274	3		Y	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #:		8	RRCID ->	148797	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	5493 - 6148	
09		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
01		186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
02		168 N	108	-0-	-60	-0-	108	3		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #:		36	RRCID ->	148798	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5549 - 6350	
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-		-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2		N	-0-		-0-
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-		-0-
*02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		7	RRCID ->	149150	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5443 - 5945	
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-		-0-
10		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-		-0-
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	149178	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5537 - 6116	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-		-0-
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		16	RRCID ->	149528	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5510 - 6282	
09		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-		-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #:		17	RRCID ->	149532	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	5616 - 6290	
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-		-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-		-0-
01		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS		WELL #:		6	RRCID ->	149537	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5400 - 5772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 2	-0-	268 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	-0-	282 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	-0-	270 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	-0-	272 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219 3	-0-	219 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3	-0-	234 3	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		8	RRCID ->	149538	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	5420 - 5779	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2	-0-	367 2	N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-
12		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2	-0-	341 2	N	-0-	-0-	-0-
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 3	-0-	357 3	N	-0-	-0-	-0-
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3	-0-	321 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	149539	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5520 - 5729	
09		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	-0-	114 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	-0-	118 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	-0-	113 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	-0-	126 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	-0-	131 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	-0-	120 3	Y	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		33	RRCID ->	149540	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5697 - 6491	
09		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	-0-	254 2	N	-0-	-0-	-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	-0-	328 2	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	169	-0-	-110	-0-	169 2	-0-	169 2	N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	-0-	245 3	N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	158	-0-	-150	-0-	158 3	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #:		15	RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5518 - 6298	
09		720 N	543	-0-	-177	-0-	543 2	-0-	543 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		589 N	560	-0-	-29	-0-	560 2	-0-	560 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2	-0-	567 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	-0-	616 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	-0-	612 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	-0-	582 3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #:		18	RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536 - 6262	
09		780 N	626	-0-	-154	-0-	626 2	-0-	626 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2	-0-	613 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2	-0-	567 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2	-0-	602 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	541 3	-0-	541 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-	460 3	-0-	460 3	Y	-0-	-0-	-0-

BERGER		WELL #:		20	RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5638 - 6360	
09		480 N	270	-0-	-210	-0-	270 2	-0-	270 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	-0-	463 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2	-0-	444 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	-0-	539 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	-0-	528 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	-0-	480 3	Y	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
HALBERT		WELL #:		9	RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	5952 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 2		N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02		476 N	473	-0-	-3	-0-	473 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		26	RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368 - 5720	
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			-0-
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		27	RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324 - 5718	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		34	RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294 - 5514	
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-
11		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		N	-0-			-0-
12		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
*02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		25	RRCID ->	150018	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5382 - 5780	
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	164 3		Y	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	150338	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5322 - 5834	
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-			-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			-0-
02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		33	RRCID ->	150342	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5218 - 5712	
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-			-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-			-0-
11		480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2		N	-0-			-0-
12		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-			-0-
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)																		
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																		
STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 N	565	-0-	-35	-0-		565	2			N	-0-					-0-
10		589 N	572	-0-	-17	-0-		572	2			N	-0-					-0-
11		570 N	544	-0-	-26	-0-		544	2			N	-0-					-0-
12		589 N	560	-0-	-29	-0-		560	2			N	-0-					-0-
01		558 N	553	-0-	-5	-0-		553	3			N	-0-					-0-
02		504 N	493	-0-	-11	-0-		493	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342																		
09		612 N	190	-0-	-422	-0-		190	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
11		210 N	123	-0-	-87	-0-		123	2			Y	-0-					-0-
12		186 N	154	-0-	-32	-0-		154	2			Y	-0-					-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3			Y	-0-					-0-
02		112 N	72	-0-	-40	-0-		72	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498																		
09		716 N	235	-0-	-481	-0-		235	2			Y	-0-					-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			Y	-0-					-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			Y	-0-					-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-		227	2			Y	-0-					-0-
01		248 N	224	-0-	-24	-0-		224	3			Y	-0-					-0-
02		252 N	177	-0-	-75	-0-		177	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287																		
09		330 N	288	-0-	-42	-0-		288	2			Y	-0-					-0-
10		341 N	326	-0-	-15	-0-		326	2			Y	-0-					-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2			Y	-0-					-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			Y	-0-					-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	3			Y	-0-					-0-
02		364 N	225	-0-	-139	-0-		225	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914																		
09		422 N	121	-0-	-301	-0-		121	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-		111	2			Y	-0-					-0-
12		124 N	78	-0-	-46	-0-		78	2			Y	-0-					-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-		86	3			Y	-0-					-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-		81	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338																		
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-		661	2			N	-0-					-0-
10		682 N	678	-0-	-4	-0-		678	2			N	-0-					-0-
11		660 N	650	-0-	-10	-0-		650	2			N	-0-					-0-
12		682 N	650	-0-	-32	-0-		650	2			N	-0-					-0-
01		682 N	648	-0-	-34	-0-		648	3			N	-0-					-0-
02		616 N	599	-0-	-17	-0-		599	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168																		
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-					-0-
10		651 N	599	-0-	-52	-0-		599	2			N	-0-					-0-
11		630 N	602	-0-	-28	-0-		602	2			N	-0-					-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-
01		589 N	557	-0-	-32	-0-		557	3			N	-0-					-0-
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	150860	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5782 - 6596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	287	-0-	-133	-0-	287 2		N	-0-		-0-
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		28	RRCID ->	150861	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 5274 - 5776	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
11		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
12		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	180	-0-	-192	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
02		336 N	151	-0-	-185	-0-	151 3		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		37	RRCID ->	153236	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5270 - 5645	
09		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
10		496 N	380	-0-	-116	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
11		540 N	363	-0-	-177	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
12		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		Y	-0-		-0-
02		336 N	320	-0-	-16	-0-	320 3		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		39	RRCID ->	153241	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5304 - 5782	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #:		6	RRCID ->	153397	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5394 - 5943	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	307 3		Y	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #:		6	RRCID ->	153398	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5539 - 6076	
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		Y	-0-		-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		Y	-0-		-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		38	RRCID ->	153400	COMPL. DATE	01/29/1995	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5321 - 5752	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WARD		WELL #:	45	RRCID ->	153556	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	5566 - 6478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	Y	-0-		-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #:	40	RRCID ->	153590	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	5738 - 6640
09		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:	9	RRCID ->	153623	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	5534 - 5915
09		360 N	324	-0-	-36	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
10		372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
01		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3	Y	-0-		-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	29	RRCID ->	153624	COMPL. DATE	02/12/1995	TOTAL DEPTH	5903	PERF.	5298 - 5668
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	30	RRCID ->	153627	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	6139	PERF.	5608 - 6064
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WARD		WELL #:	47	RRCID ->	153699	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	5726 - 6632
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:	32	RRCID ->	153702	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5578 - 6098
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	Y	-0-		-0-
*02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-
11		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-
12		465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-
01		434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			Y	-0-
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	355	3			Y	-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872												
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	223	3			Y	-0-

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530												
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-
01		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884												
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	Y	-0-
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	-0-
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-
12		1426 N	961	-0-	-465	-0-	961	2			Y	-0-
01		1364 N	837	-0-	-527	-0-	837	3			Y	-0-
02		1120 N	701	-0-	-419	-0-	701	3			Y	-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344												
09		450 N	203	-0-	-247	-0-	203	2			Y	-0-
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-
01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	343	3			Y	-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448												
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	18	-0-	-42	-0-		18	2			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552												
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-		1030	2		N	-0-
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-		1059	2		N	-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-		996	2		N	-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-		1004	2		N	-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-		992	3		N	-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-		892	3		N	-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474												
09	210	N	188	-0-	-22	-0-		188	2		N	-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-		192	2		N	-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-		179	2		N	-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-		192	3		N	-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774												
09	390	N	370	-0-	-20	-0-		370	2		N	-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-		398	2		N	-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	2		N	-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-		394	3		N	-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-		361	3		N	-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836												
09	240	N	239	-0-	-1	-0-		239	2		Y	-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		Y	-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		Y	-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-		242	2		Y	-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-		193	3		Y	-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		Y	-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933												
09	150	N	122	-0-	-28	-0-		122	2		Y	-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-		106	2		Y	-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-		91	2		Y	-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-		82	2		Y	-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-		68	3		Y	-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-		57	3		Y	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-			-0-
*02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142														
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926														
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925														
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836														
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
02		224 N	199	-0-	-25	-0-	199	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864														
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246														
09		390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	267	-0-	-136	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
11		330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	154610	COMPL. DATE	04/23/1995	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5812 -	6391
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	227 2		Y	-0-		-0-	
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-		-0-	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		-0-	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-		-0-	
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		-0-	

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	154613	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	5850 -	6640
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2		Y	-0-		-0-	
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		Y	-0-		-0-	
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		Y	-0-		-0-	
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-	
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		Y	-0-		-0-	
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3		Y	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		43	RRCID ->	154687	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5654 -	6478
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-	
11		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2		N	-0-		-0-	
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-	
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3		N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		46	RRCID ->	154688	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	5696 -	6440
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		Y	-0-		-0-	
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		Y	-0-		-0-	
11		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		Y	-0-		-0-	
12		434 N	332	-0-	-102	-0-	332 2		Y	-0-		-0-	
01		434 N	240	-0-	-194	-0-	240 3		Y	-0-		-0-	
02		308 N	279	-0-	-29	-0-	279 3		Y	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		48	RRCID ->	154689	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	5514 -	6337
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2		N	-0-		-0-	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-	
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-	
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-	
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		44	RRCID ->	154694	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5610 -	6468
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-		-0-	
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		-0-	
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-	
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-		-0-	
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-	
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		-0-	

DEBERRY		WELL #:		12	RRCID ->	154867	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	5470 -	6080
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		-0-	
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-	
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-	
01		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
02		308 N	8	-0-	-300	-0-	8 3		N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	2			-0-
10		436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	2			-0-
11		450 X	418	-0-	-32	-0-		418	2			-0-
12		465 X	405	-0-	-60	-0-		405	2			-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-		393	3			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-		344	3			-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929												
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	Y		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3	Y		-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	Y		-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712												
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2	Y		-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2	Y		-0-
11		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	2	Y		-0-
12		186 N	74	-0-	-112	-0-		74	2	Y		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3	Y		-0-
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3	Y		-0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462												
09		420 N	315	-0-	-105	-0-		315	2	Y		-0-
10		372 N	297	-0-	-75	-0-		297	2	Y		-0-
11		330 N	265	-0-	-65	-0-		265	2	Y		-0-
12		341 N	241	-0-	-100	-0-		241	2	Y		-0-
01		310 N	260	-0-	-50	-0-		260	3	Y		-0-
02		252 N	208	-0-	-44	-0-		208	3	Y		-0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854												
09		360 N	259	-0-	-101	-0-		259	2	Y		-0-
10		310 N	234	-0-	-76	-0-		234	2	Y		-0-
11		300 N	209	-0-	-91	-0-		209	2	Y		-0-
12		279 N	165	-0-	-114	-0-		165	2	Y		-0-
01		248 N	159	-0-	-89	-0-		159	3	Y		-0-
02		196 N	87	-0-	-109	-0-		87	3	Y		-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078												
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2	N		-0-
10		682 N	643	-0-	-39	-0-		643	2	N		-0-
11		630 N	620	-0-	-10	-0-		620	2	N		-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-		609	2	N		-0-
01		651 N	596	-0-	-55	-0-		596	3	N		-0-
02		588 N	555	-0-	-33	-0-		555	3	N		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DAVIS "E"				WELL #: 11	RRCID -> 155065	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5537	- 5928				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 6	RRCID -> 155076	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5919	- 6848				
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 9	RRCID -> 155079	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 6880	PERF. 5922	- 6800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-				WELL #: 10	RRCID -> 155082	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 6729	PERF. 5690	- 6532				
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2			N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2			N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3			N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 42	RRCID -> 155095	COMPL. DATE 06/01/1995	TOTAL DEPTH 5682	PERF. 5150	- 5510				
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2			N	-0-			-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2			N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 8	RRCID -> 155097	COMPL. DATE 05/21/1995	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5312	- 5784				
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2			N	-0-			-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3			N	-0-			-0-
02	560 N	558	-0-	-2	-0-	558 3			N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 43	RRCID -> 155099	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5334	- 5730				
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			Y	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			Y	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3			Y	-0-			-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233 3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
BERGER		WELL #:		23	RRCID ->	156424	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	6401	PERF. 5652 -	6344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10		744 N	724	-0-	-20	-0-	724 2		N	-0-			-0-
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	699 2		N	-0-			-0-
12		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 2		N	-0-			-0-
01		713 N	509	-0-	-204	-0-	509 3		N	-0-			-0-
02		644 N	418	-0-	-226	-0-	418 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		24	RRCID ->	156425	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5548 -	6132	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			-0-
10		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
11		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
12		620 N	522	-0-	-98	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	454 3		Y	-0-			-0-
02		476 N	455	-0-	-21	-0-	455 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		41	RRCID ->	159005	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5275 -	5546	
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-			-0-
10		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-			-0-
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12		620 N	529	-0-	-91	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3		N	-0-			-0-
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	476 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		12	RRCID ->	159006	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5479 -	5884	
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
11		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
01		248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	159458	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5886 -	6296	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			-0-
10		372 N	190	-0-	-182	-0-	190 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	184	-0-	-146	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
*02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:		14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5470 -	6170	
09		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 2		N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		N	-0-			-0-
11		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		N	-0-			-0-
12		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			-0-
02		448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		44	RRCID ->	164221	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5460 -	5622	
09		510 N	391	-0-	-119	-0-	391 2		N	-0-			-0-
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	435 2		N	-0-			-0-
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 2		N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "E"				WELL #: 13	RRCID -> 164223	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5428	- 5836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12	403	N	383	-0-	-20	383 2		N	-0-		-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
*02	350	N	350	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 40	RRCID -> 164225	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 5752	- 6566		
09	1217	N	1217	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
10	1240	N	1189	-0-	-51	1189 2		N	-0-		-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	1158 3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 39	RRCID -> 164640	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5288	- 5664		
09	240	N	222	-0-	-18	222 2		N	-0-		-0-
10	248	N	232	-0-	-16	232 2		N	-0-		-0-
11	240	N	228	-0-	-12	228 2		N	-0-		-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
02	224	N	220	-0-	-4	220 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 164645	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5608	- 6216		
09	210	N	202	-0-	-8	202 2		N	-0-		-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	15 2		N	-0-		-0-
12	217	N	3	-0-	-214	3 2		N	-0-		-0-
01	124	N	105	-0-	-19	105 3		N	-0-		-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 42	RRCID -> 164649	COMPL. DATE 07/19/1997	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5810	- 6576		
09	180	N	166	-0-	-14	166 2		N	-0-		-0-
10	186	N	172	-0-	-14	172 2		N	-0-		-0-
11	180	N	166	-0-	-14	166 2		N	-0-		-0-
12	186	N	168	-0-	-18	168 2		N	-0-		-0-
01	186	N	169	-0-	-17	169 3		N	-0-		-0-
02	168	N	34	-0-	-134	34 3		N	-0-		-0-

DEBERRY				WELL #: 15	RRCID -> 164652	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5522	- 6198		
09	303	N	303	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10	310	N	309	-0-	-1	309 2		N	-0-		-0-
11	300	N	295	-0-	-5	295 2		N	-0-		-0-
12	310	N	299	-0-	-11	299 2		N	-0-		-0-
01	310	N	290	-0-	-20	290 3		N	-0-		-0-
02	280	N	265	-0-	-15	265 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 23	RRCID -> 164850	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 6780	PERF. 5918	- 6636		
09	202	N	202	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
10	217	N	199	-0-	-18	199 2		N	-0-		-0-
11	210	N	71	-0-	-139	71 2		N	-0-		-0-
12	217	N	22	-0-	-195	22 2		N	-0-		-0-
01	186	N	21	-0-	-165	21 3		N	-0-		-0-
02	56	N	13	-0-	-43	13 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842						
DEBERRY "A"		WELL #:		49	RRCID ->	165090	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 5578 - 6326
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		50	RRCID ->	165094	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5518 - 6062
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-	-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #:		8	RRCID ->	175175	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 5706 - 5780
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARTON		WELL #:		11	RRCID ->	177406	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	6580 PERF. 5655 - 6412
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3	N	-0-	-0-
02	1148 N	1112	-0-	-36	-0-	1112	3	N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		11	RRCID ->	177409	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5474 - 5592
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		51	RRCID ->	177410	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6680 PERF. 5695 - 6404
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-	-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-	-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		40	RRCID ->	177411	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6090 PERF. 5580 - 5800
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	1201	2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON											
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842											
MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-		-0-
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-		-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		N	-0-		-0-
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420											
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 2		N	-0-		-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		-0-
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258											
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132											
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-		-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	788	-0-	-328	-0-	788 3		N	-0-		-0-
02	952 N	799	-0-	-153	-0-	799 3		N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590											
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710											
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
WARD		WELL #:	49	RRCID ->	178407	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5580 - 6294
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:	50	RRCID ->	178408	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5630 - 6339
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	179078	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5635 - 6170
09	480 N	113	-0-	-367	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	22	RRCID ->	179079	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	5775 - 6255
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	56	RRCID ->	179123	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5715 - 6462
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #:	12	RRCID ->	179125	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5704 - 6468
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	784	-0-	-208	-0-	784	2	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	57	RRCID ->	179199	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5682 - 6444
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	609	-0-	-63	-0-	609	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY "A"		WELL #:		55	RRCID ->	179469	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5892 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
10		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11		600 N	511	-0-	-89	-0-	511 2		N	-0-			-0-
12		589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 3		N	-0-			-0-
02		476 N	433	-0-	-43	-0-	433 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		45	RRCID ->	180097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5554 - 5704	
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		14	RRCID ->	180459	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5720 - 6396	
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	180474	COMPL. DATE	11/19/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5892 - 6530	
09		390 N	293	-0-	-97	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
*02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	180861	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5962 - 6580	
09		480 N	409	-0-	-71	-0-	409 2		N	-0-			-0-
10		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2		N	-0-			-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-			-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367 3		N	-0-			-0-
02		392 N	341	-0-	-51	-0-	341 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180950	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5814 - 6602	
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
01		1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	1007	-0-	-141	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		13	RRCID ->	180951	COMPL. DATE	12/31/2000	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	5708 - 6442	
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1635	-0-	-163	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
02		1596 N	1592	-0-	-4	-0-	1592 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY "A"				WELL #: 53	RRCID -> 181280	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 6632	PERF. 6052	- 6730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 2		N	-0-			-0-
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	985 2		N	-0-			-0-
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12	992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953 3		N	-0-			-0-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 58	RRCID -> 181281	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 6655	PERF. 5905	- 6228			
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 59	RRCID -> 181282	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 5930	- 6518			
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 60	RRCID -> 181283	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 5762	- 6500			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 181521	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 5970	- 6616			
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 45	RRCID -> 181752	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 5395	- 5645			
09	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2		N	-0-			-0-
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	883 2		N	-0-			-0-
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 2		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 2		N	-0-			-0-
01	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 3		N	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 181754	COMPL. DATE 02/28/2001	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 5622	- 6328			
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 2		N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	551 3		N	-0-			-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)															
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-				-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740															
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-				-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-				-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-				-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-				-0-
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-				-0-
02		140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446															
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-				-0-
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-				-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-				-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-
02		364 N	344	-0-	-20	-0-	344	3		N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424															
09		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-				-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-				-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-				-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-				-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-				-0-
02		392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3		N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630															
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-				-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-				-0-
02		448 N	441	-0-	-7	-0-	441	3		N	-0-				-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664															
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		N	-0-				-0-
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-				-0-
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-				-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-				-0-
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3		N	-0-				-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750															
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
10		620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2		N	-0-				-0-
11		600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2		N	-0-				-0-
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2		N	-0-				-0-
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-				-0-
02		504 N	430	-0-	-74	-0-	430	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		48	RRCID ->	182083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5888	PERF. 5518	- 5744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	182670	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5620	- 5996
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		14	RRCID ->	182674	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5838	- 5848
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #:		12	RRCID ->	182677	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6353	PERF. 5728	- 5911
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		16	RRCID ->	182683	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 5698	- 6152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		17	RRCID ->	182686	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 5658	- 5990
09		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2	N	-0-			-0-
12		465 N	405	-0-	-60	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3	N	-0-			-0-
*02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		46	RRCID ->	182698	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 5460	- 5676
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)																
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 5751																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550																
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141																
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326																
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436																
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676																
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685																
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
MECKEL										WELL #: 50		RRCID -> 183124		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MECKEL										WELL #: 51		RRCID -> 183128		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742	
09		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-			
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-			
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-			
12		2 N		-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-			
01		1 N		-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			
02		1 N		-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-			

MECKEL										WELL #: 52		RRCID -> 183129		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640	
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-			
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-			
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-			
12		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-			
01		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-			-0-			
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-			
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-			
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			-0-			
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			-0-			
01		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N	-0-			-0-			
02		336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3		N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565	
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-			
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-			
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-			
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-			
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-			
02		392 N	318	-0-	-74	-0-	318	3		N	-0-			-0-			

STEEN										WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485	
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-			-0-			
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-			
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-			
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-			
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-			
02		308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3		N	-0-			-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		44	RRCID ->	183717	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5442 - 5721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12		744 N	289	-0-	-455	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01		496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3		N	-0-		-0-
02		280 N	146	-0-	-134	-0-	146 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		10	RRCID ->	184105	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5630 - 5794	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-		-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		11	RRCID ->	184114	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5695 - 5912	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		13	RRCID ->	184116	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5794 - 5918	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	184117	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6528	PERF. 5830 - 6128	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		59	RRCID ->	184183	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5326 - 5567	
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		55	RRCID ->	184185	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5356 - 5548	
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
STEEN				WELL #:	56	RRCID ->	184193	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-			-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		N	-0-			-0-

THOMSON "C"				WELL #:	5	RRCID ->	184199	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	5298 - 5376
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

THOMSON "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184235	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5706 - 5812
09		390 N	385	-0-	-5	-0-	14 1	371 2	N	-0-			-0-
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	14 1	372 2	N	-0-			-0-
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	14 1	342 2	N	-0-			-0-
12		403 N	345	-0-	-58	-0-	15 1	330 2	N	-0-			-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	13 1	328 3	N	-0-			-0-
02		336 N	301	-0-	-35	-0-	13 1	288 3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"				WELL #:	16	RRCID ->	184380	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5718 - 5938
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"				WELL #:	15	RRCID ->	184562	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5776 - 5992
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-			-0-
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"				WELL #:	18	RRCID ->	184563	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6182 - 6318
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"				WELL #:	19	RRCID ->	184567	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5896 - 5944
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
MECKEL "A"										WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MECKEL										WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646	
09		270 N	246	-0-	-24	-0-		246	2		N	-0-			-0-		
10		279 N	245	-0-	-34	-0-		245	2		N	-0-			-0-		
11		270 N	133	-0-	-137	-0-		133	2		N	-0-			-0-		
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-			-0-		
01		248 N	164	-0-	-84	-0-		164	3		N	-0-			-0-		
*02		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-			-0-		

MECKEL										WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		N	-0-			-0-		
01		130 X	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-			-0-		
*02		9 X	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-		

STEEN										WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760	
09		510 N	509	-0-	-1	-0-		509	2		N	-0-			-0-		
10		527 N	521	-0-	-6	-0-		521	2		N	-0-			-0-		
11		510 N	497	-0-	-13	-0-		497	2		N	-0-			-0-		
12		527 N	508	-0-	-19	-0-		508	2		N	-0-			-0-		
01		527 N	504	-0-	-23	-0-		504	3		N	-0-			-0-		
02		476 N	453	-0-	-23	-0-		453	3		N	-0-			-0-		

DEBERRY-HALBERT UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614	
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-			-0-		
10		186 N	177	-0-	-9	-0-		177	2		N	-0-			-0-		
11		180 N	171	-0-	-9	-0-		171	2		N	-0-			-0-		
12		186 N	176	-0-	-10	-0-		176	2		N	-0-			-0-		
01		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3		N	-0-			-0-		
02		168 N	164	-0-	-4	-0-		164	3		N	-0-			-0-		

MECKEL										WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810	
09		660 N	640	-0-	-20	-0-		640	2		N	-0-			-0-		
10		682 N	657	-0-	-25	-0-		657	2		N	-0-			-0-		
11		660 N	604	-0-	-56	-0-		604	2		N	-0-			-0-		
12		651 N	625	-0-	-26	-0-		625	2		N	-0-			-0-		
01		651 N	620	-0-	-31	-0-		620	3		N	-0-			-0-		
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	3		N	-0-			-0-		

MECKEL										WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614	
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-			-0-		
10		310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2		N	-0-			-0-		
11		300 N	242	-0-	-58	-0-		242	2		N	-0-			-0-		
12		310 N	122	-0-	-188	-0-		122	2		N	-0-			-0-		
01		310 N	142	-0-	-168	-0-		142	3		N	-0-			-0-		
02		224 N	140	-0-	-84	-0-		140	3		N	-0-			-0-		

SONORA (CANYON UPPER)												//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC												//CONT.// 385842									
THOMSON "A"												WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4687 - 4725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
09		420 N	399	-0-	-21	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-				
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-				
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-				
12		403 N	317	-0-	-86	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-				
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	12	1	300	3	N	-0-					-0-				
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-				

MECKEL "A"												WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 5748 - 5760	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

DEBERRY-HALBERT UNIT												WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5916 - 6706	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BARTON												WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 5740 - 6494	
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-				
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-				
11		360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-				
12		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-				
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-				
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-				

DEBERRY "A"												WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 5978 - 6570	
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-				
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-				
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-				
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-				
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-				
*02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-				

DEBERRY "A"												WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5926 - 5979	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-				
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-				
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-				
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-				
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-				
*02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-				

DEBERRY "A"												WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868 - 6386	
09		570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-				
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-				
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-				
12		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-				
01		558 N	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					-0-				
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-				

SONORA (CANYON UPPER)															
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
02		392 N	344	-0-	-48	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684															
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02		392 N	376	-0-	-16	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788															
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996															
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10		682 N	662	-0-	-20	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12		682 N	632	-0-	-50	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778															
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046															
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
MECKEL "A"		WELL #:		22	RRCID ->	187751	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5896 - 6012			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		25	RRCID ->	187753	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5538 - 5910			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-				-0-
11	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-				-0-
12	465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-				-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		21	RRCID ->	187754	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5882 - 5938			
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-				-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-				-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		26	RRCID ->	187756	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5624 - 5940			
09	750 N	650	-0-	-100	-0-	650	2			N	-0-				-0-
10	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-				-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-				-0-
12	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-				-0-
01	620 N	394	-0-	-226	-0-	394	3			N	-0-				-0-
02	616 N	351	-0-	-265	-0-	351	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A"		WELL #:		27	RRCID ->	187757	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5754 - 5950			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	187761	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4974 - 5014			
09	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	61	1	1631	2	N	-0-				-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	-0-				-0-
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	70	1	1683	2	N	-0-				-0-
12	1736 N	1284	-0-	-452	-0-	54	1	1230	2	N	-0-				-0-
01	1984 N	1389	-0-	-595	-0-	55	1	1334	3	N	-0-				-0-
02	1624 N	1167	-0-	-457	-0-	49	1	1118	3	N	-0-				-0-

THOMSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	187764	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5826 - 5858			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "C"				WELL #: 20	RRCID -> 188791	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 5526	- 5672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-	

DAVIS "C"				WELL #: 22	RRCID -> 188792	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5824	- 5910		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS "C"				WELL #: 23	RRCID -> 188793	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5681	- 5808		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 29	RRCID -> 189643	COMPL. DATE 12/29/2001	TOTAL DEPTH 6286	PERF. 5812	- 6078		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 31	RRCID -> 189646	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5972	- 6183		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 33	RRCID -> 189647	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5925	- 5939		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-	
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377 3	N	-0-		-0-	

MECKEL "A"				WELL #: 38	RRCID -> 189649	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5808	- 6250		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49 3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"		WELL #:		37	RRCID ->	189650	COMPL. DATE	02/17/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5838 - 6150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12		403 N	220	-0-	-183	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01		310 N	203	-0-	-107	-0-	203 3	N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		32	RRCID ->	189651	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5576 - 5966
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		30	RRCID ->	189652	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5964 - 6319
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		36	RRCID ->	189653	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6078 - 6104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		34	RRCID ->	189654	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6042 - 6288
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		35	RRCID ->	189655	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5892 - 6188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		41	RRCID ->	189660	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6056 - 6090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948															
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024															
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839															
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	N	-0-			-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	711	2	N	-0-			-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-			-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	2	N	-0-			-0-
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	3	N	-0-			-0-
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	25	1	560	3	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802															
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		N	-0-			-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MARTIN		WELL #:		17	RRCID ->	190571	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5636 - 5729
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARTIN		WELL #:		19	RRCID ->	190572	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5604 - 5620
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DAVIS "C"		WELL #:		27	RRCID ->	192371	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5644 - 5824
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
DAVIS "C"		WELL #:		24	RRCID ->	192374	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5574 - 5894
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
11	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	-0-
DAVIS "C"		WELL #:		25	RRCID ->	192377	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5628 - 5692
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-	-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-	-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-	-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-	-0-
02	392 N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-	-0-
DAVIS "C"		WELL #:		26	RRCID ->	192379	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5426 - 5658
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-	-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	-0-
DAVIS "C"		WELL #:		28	RRCID ->	192380	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5654 - 5898
09	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
12	1147 N	913	-0-	-234	-0-	912	2	1	9	N	1	8
01	1116 N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-	-0-
02	952 N	940	-0-	-12	-0-	940	3			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904														
09		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 36 RRCID -> 192385 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5658 - 5781														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799														
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870														
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662														
09		450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10		496 N	234	-0-	-262	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11		480 N	223	-0-	-257	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766														
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS "C"				WELL #: 35	RRCID -> 192417	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6177	PERF. 5694	- 5802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 38	RRCID -> 192418	COMPL. DATE 11/10/2002	TOTAL DEPTH 6106	PERF. 5515	- 5806		
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 18	RRCID -> 192514	COMPL. DATE 06/23/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5682	- 5754		
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98 3	N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 32	RRCID -> 192516	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 5592	- 5806		
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447 2	N	-0-		-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	310 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 40	RRCID -> 192750	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5958	- 6110		
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 42	RRCID -> 192751	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5842	- 6150		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 60	RRCID -> 193560	COMPL. DATE 09/19/2002	TOTAL DEPTH 6218	PERF. 5678	- 5885		
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351 2	N	-0-		-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380 2	N	-0-		-0-
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	373 3	N	-0-		-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MECKEL		WELL #:		61	RRCID ->	193564	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5554 - 5682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #:		59	RRCID ->	193579	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5677 - 5810				
09	930 N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-			-0-
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-			-0-
11	900 N	697	-0-	-203	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962 PERF. 5398 - 5696				
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		63	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5498 - 5822				
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		44	RRCID ->	193582	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5890 - 6068				
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-			-0-
10	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		43	RRCID ->	193583	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5920 - 6006				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		47	RRCID ->	193584	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6156 - 6458				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)										//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC										//CONT.// 385842							
MECKEL "A"										WELL #: 48		RRCID -> 193588		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 11		RRCID -> 193589		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864	
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-			
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-			
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-			
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-			
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-			
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 46		RRCID -> 193590		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944	
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-			
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-			
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-			
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-			
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-			
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 50		RRCID -> 193591		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012	
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-			
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-			
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-			
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-			
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-			
*02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 51		RRCID -> 193592		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-			
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-			
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-			
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-			
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-			
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3		N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 52		RRCID -> 193593		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848	
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-			
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-			
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-			
12		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		N	-0-			-0-			
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-			
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4	3		N	-0-			-0-			

MECKEL "A"										WELL #: 55		RRCID -> 193594		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-			
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-			
02		476 N	242	-0-	-234	-0-	242	3		N	-0-			-0-			

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MECKEL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	193596	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5716 - 6118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	47	1	106	2	N	-0-		-0-
10	341 N	119	-0-	-222	-0-	49	1	70	2	N	-0-		-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	47	1	96	2	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	49	1	87	2	N	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	41	1	69	3	N	-0-		-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

MECKEL "A"		WELL #:		56	RRCID ->	193599	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	5628 - 6024
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	194723	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5594 - 5608
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #:		37	RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642 - 5616
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2		N	-0-		-0-
10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-		-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-		-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3		N	-0-		-0-

THOMSON D		WELL #:		11	RRCID ->	195697	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5164 - 5216
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #:		57	RRCID ->	197501	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5830 - 6084
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	47	1	113	2	N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	49	1	132	2	N	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	47	1	97	2	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	2	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	49	1	104	3	N	-0-	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	44	1	89	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 2	N	-0-			-0-
11		330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2	N	-0-			-0-
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			-0-
*02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-			-0-
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-			-0-
11		720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2	N	-0-			-0-
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	709 2	N	1	8		-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			-0-
02		644 N	643	-0-	-1	-0-	643 3	N	-0-			-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

09		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	58 1	1544 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	60 1	1569 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1454	-0-	-166	-0-	58 1	1396 2	N	-0-		-0-
12		1643 N	1474	-0-	-169	-0-	62 1	1411 2	N	1	8	-0-
							1 9					
01		1643 N	1462	-0-	-181	-0-	57 1	1405 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1298	-0-	-46	-0-	55 1	1243 3	N	-0-		-0-

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

09		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-			-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3	N	-0-			-0-
02		420 N	244	-0-	-176	-0-	244 3	N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-			-0-
10		961 N	894	-0-	-67	-0-	894 2	N	-0-			-0-
11		960 N	818	-0-	-142	-0-	818 2	N	-0-			-0-
12		930 N	860	-0-	-70	-0-	860 2	N	-0-			-0-
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3	N	-0-			-0-
*02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822															
09		540 N	378	-0-	-162	-0-	84	1	294	2	N	-0-			-0-
10		496 N	318	-0-	-178	-0-	87	1	231	2	N	-0-			-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	704	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	87	1	451	2	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	87	1	350	3	N	-0-			-0-
02		728 N	359	-0-	-369	-0-	79	1	280	3	N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012															
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	84	1	592	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	627	2	N	-0-			-0-
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	87	1	634	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
01		744 N	692	-0-	-52	-0-	87	1	603	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
02		672 N	637	-0-	-35	-0-	79	1	557	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656															
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224															
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456															
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12		403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02		336 N	279	-0-	-57	-0-	279	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN				WELL #: 66	RRCID -> 199534	COMPL. DATE 04/02/2003	TOTAL DEPTH 6107	PERF. 5175	- 5944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 64	RRCID -> 199537	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5350	- 5518			
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2		N	-0-			-0-
12	496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-			-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 65	RRCID -> 199539	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 6116	PERF. 5302	- 5548			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 67	RRCID -> 199540	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5178	- 5892			
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10	558 N	446	-0-	-112	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		N	-0-			-0-
02	420 N	346	-0-	-74	-0-	346 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 69	RRCID -> 199541	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5817	PERF. 5187	- 5378			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 64	RRCID -> 199749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 5317	- 5512			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 81	RRCID -> 199854	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 6743	PERF. 6244	- 6298			
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 199855 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5820 - 6368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2		N	-0-	-0-
10		248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2		N	-0-	-0-
11		90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		N	-0-	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328												
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	84	1	307	2	N	-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	87	1	305	2	N	-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	84	1	293	2	N	-0-
12		403 N	384	-0-	-19	-0-	87	1	297	2	N	-0-
01		403 N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	79	1	261	3	N	-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340												
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-	-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-	-0-
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394												
09		510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2		N	-0-	-0-
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-	-0-
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2		N	-0-	-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-	-0-
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-	-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3		N	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740												
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-	-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120												
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	84	1	349	2	N	-0-
10		434 N	376	-0-	-58	-0-	87	1	289	2	N	-0-
11		450 N	399	-0-	-51	-0-	84	1	315	2	N	-0-
12		434 N	386	-0-	-48	-0-	84	1	302	2	N	-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	N	-0-
*02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	73	1	314	3	N	-0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832												
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MECKEL				WELL #:	66	RRCID ->	200080	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5444 - 5874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2		N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	70	RRCID ->	200085	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5504 - 5574
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	47 1	1064 2	N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	49 1	1066 2	N	-0-			-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	47 1	997 2	N	-0-			-0-
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	1025 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	49 1	974 3	N	-0-			-0-
02		980 N	902	-0-	-78	-0-	44 1	858 3	N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	71	RRCID ->	200088	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5428 - 5668
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-
*02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	200094	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	5560 - 5864
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	25	RRCID ->	200466	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	5368 - 5388
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN				WELL #:	27	RRCID ->	200467	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5510 - 5542
09		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-			-0-
10		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-			-0-
11		420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	28	RRCID ->	200468	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5860 - 6012
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	84 1	999 2	N	-0-			-0-
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	87 1	1031 2	N	-0-			-0-
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	84 1	999 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	87 1	1029 2	N	-0-			-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	87 1	1040 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	79 1	915 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
MECKEL "A"				WELL #: 59	RRCID -> 200510	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5830	- 6202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	48 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 60	RRCID -> 200511	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5699	- 5979		
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-		-0-
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		N	-0-		-0-
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3		N	-0-		-0-
02	644 N	508	-0-	-136	-0-	508 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 61	RRCID -> 200512	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 6572	PERF. 6093	- 6123		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 62	RRCID -> 200513	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 6423	PERF. 5744	- 5864		
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A"				WELL #: 64	RRCID -> 200514	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5742	- 5778		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-		-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-		-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110 3		N	-0-		-0-

DAVIS "C"				WELL #: 40	RRCID -> 201150	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5462	- 5662		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2		N	-0-		-0-
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		N	-0-		-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		47 1	1397 2	N	1	1 8	-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1 9	1286 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1037	-0-	-433	-0-		49 1	990 2	N	-0-		-0-
12	1488 N	822	-0-	-666	-0-		47 1	773 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	647	-0-	-686	-0-		49 1	598 3	N	-0-		-0-
02	980 N	510	-0-	-470	-0-		44 1	466 3	N	-0-		-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		N	-0-		-0-
10	930 N	677	-0-	-253	-0-		677 2		N	-0-		-0-
11	900 N	259	-0-	-641	-0-		259 2		N	-0-		-0-
12	930 N	121	-0-	-809	-0-		121 2		N	-0-		-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-		559 3		N	-0-		-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445 3		N	-0-		-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

09	150 N	127	-0-	-23	-0-		127 2		N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-		139 2		N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-		123 2		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-		120 3		N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-		-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

09	510 N	450	-0-	-60	-0-		450 2		N	-0-		-0-
10	496 N	455	-0-	-41	-0-		455 2		N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501 2		N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813 2		N	-0-		-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-		432 3		N	-0-		-0-
02	476 N	407	-0-	-69	-0-		407 3		N	-0-		-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599 2		N	-0-		-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-		-0-
11	1710 N	1438	-0-	-272	-0-		1438 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1515	-0-	-128	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1509	-0-	-41	-0-		1509 3		N	-0-		-0-
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MECKEL "A"				WELL #:	65	RRCID ->	205744	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5882 - 6227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"				WELL #:	43	RRCID ->	205745	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5542 - 5598
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-			-0-
01		558 N	270	-0-	-288	-0-	270 3		N	-0-			-0-
02		448 N	264	-0-	-184	-0-	264 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"				WELL #:	42	RRCID ->	205820	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	5537 - 5641
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	189 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"				WELL #:	66	RRCID ->	205823	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5768 - 5951
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J.W. 118				WELL #:	15	RRCID ->	205825	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6376 - 6522
09		360 N	266	-0-	-94	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #:	16	RRCID ->	205837	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5450 - 5536
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"				WELL #:	67	RRCID ->	205839	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	5882 - 6056
09		570 N	430	-0-	-140	-0-	90 1	340 2	N	-0-			-0-
10		558 N	473	-0-	-85	-0-	93 1	380 2	N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	90 1	417 2	N	-0-			-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	93 1	436 2	N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	93 1	406 3	N	-0-			-0-
*02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	84 1	475 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY "A"		WELL #:		66	RRCID ->	205987	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6550 - 6664	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	1022	-0-	-14	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		84	RRCID ->	205990	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6254 - 6356	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		73	RRCID ->	206018	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5254 - 5456	
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	206020	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5640 - 5860	
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		74	RRCID ->	206086	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	5102 - 5890	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2		N	-0-			-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:		17	RRCID ->	206088	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5514 - 6037	
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-			-0-
02	532 N	237	-0-	-295	-0-	237	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		13	RRCID ->	206089	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5289 - 5538	
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3		N	-0-			-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS "F"				WELL #: 15	RRCID -> 206090	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5304	- 5404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	62 1	363 2	N	1	1 8		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64 1	1189 2	N	3	3 8		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	62 1	851 2	N	-0-			-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	64 1	876 2	N	3	3 8		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	64 1	833 3	N	-0-			-0-
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57 1	706 3	N	5	5 8		-0-

DAVIS "F"				WELL #: 11	RRCID -> 206091	COMPL. DATE 01/01/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5448	- 5576			
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-			-0-
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 75	RRCID -> 206092	COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 6201	PERF. 5284	- 5953			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"				WELL #: 16	RRCID -> 206096	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 6211	PERF. 5384	- 5722			
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 75	RRCID -> 206097	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5510	- 6182			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3		N	-0-			-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #: 76	RRCID -> 206098	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 5304	- 5588			
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MECKEL		WELL #:		77	RRCID ->	206099	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5392 - 5586	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	121	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		75	RRCID ->	206102	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5476 - 5658	
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	198	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:		15	RRCID ->	206104	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5394 - 5794	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	206105	COMPL. DATE	12/07/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5550 - 6210	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02	952 N	885	-0-	-67	-0-	885	3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:		11	RRCID ->	206244	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4698 - 5338	
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		74	RRCID ->	206502	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5522 - 5626	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		79	RRCID ->	206566	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	5375 - 5566	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-		-0-
01		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-		-0-
02		364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3		N	-0-		-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864												
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028												
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	227 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-		-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
*02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516												
09		1680 N	1563	-0-	-117	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
10		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1521	-0-	-69	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1534 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1323	-0-	-105	-0-	1323 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
HULL		WELL #:		7	RRCID ->	208161	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 5938 - 5978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	62 1	1104 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	64 1	1087 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1078	-0-	-152	-0-	62 1	1014 2	N	2	2 8		-0-
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	64 1	1049 2	N	3	3 8		-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	64 1	1033 3	N	-0-			-0-
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	57 1	979 3	N	4	4 8		-0-
						4 9						

STEEN		WELL #:		77	RRCID ->	208162	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5274 - 5676	
09	450 N	291	-0-	-159	-0-	291 2		N	-0-			-0-
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-			-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 3		N	-0-			-0-
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	143 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 5346 - 5988	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5330 - 5618	
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3		N	-0-			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	208484	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 5726 - 6232	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		80	RRCID ->	208509	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5013 - 5838	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
10	620 N	525	-0-	-95	-0-	525 2		N	-0-			-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2		N	-0-			-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	453 2		N	-0-			-0-
01	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-			-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)												
//CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-	-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2	N	-0-	-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2	N	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-		17	3	N	-0-	-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526												
09		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	2	N	-0-	-0-
10		248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2	N	-0-	-0-
11		240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2	N	-0-	-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-		226	2	N	-0-	-0-
01		248 N	227	-0-	-21	-0-		227	3	N	-0-	-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-		203	3	N	-0-	-0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 6247												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626												
09		450 N	427	-0-	-23	-0-		427	2	N	-0-	-0-
10		465 N	431	-0-	-34	-0-		431	2	N	-0-	-0-
11		420 N	407	-0-	-13	-0-		407	2	N	-0-	-0-
12		434 N	413	-0-	-21	-0-		413	2	N	-0-	-0-
01		434 N	410	-0-	-24	-0-		410	3	N	-0-	-0-
02		392 N	365	-0-	-27	-0-		365	3	N	-0-	-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935												
09		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	N	-0-	-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	2	N	-0-	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2	N	-0-	-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2	N	-0-	-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3	N	-0-	-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-		53	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285												
09		150 N	140	-0-	-10	-0-		140	2	N	-0-	-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-		67	2	N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		155 N	101	-0-	-54	-0-		101	2	N	-0-	-0-
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	3	N	-0-	-0-
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3	N	-0-	-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398												
09		300 N	107	-0-	-193	-0-		107	2	N	-0-	-0-
10		310 N	66	-0-	-244	-0-		66	2	N	-0-	-0-
11		300 N	89	-0-	-211	-0-		89	2	N	-0-	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2	N	-0-	-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3	N	-0-	-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-		72	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY "A"				WELL #: 76	RRCID -> 209184	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 6564	PERF. 5756	- 6298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2	N	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 73	RRCID -> 209510	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 5641	- 6290			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	62	1	284 2	N	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287 2	N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	62	1	280 2	N	-0-		-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	64	1	289 2	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	304 3	N	-0-		-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	57	1	234 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 67	RRCID -> 209890	COMPL. DATE 10/06/2004	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 5856	- 6618			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-		-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	56	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 70	RRCID -> 209895	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5824	- 6578			
09	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2		N	-0-		-0-
10	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2		N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-		-0-
01	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	3		N	-0-		-0-
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	135	3		N	-0-		-0-

MECKEL				WELL #: 80	RRCID -> 210349	COMPL. DATE 08/07/2004	TOTAL DEPTH 6017	PERF. 5496	- 5755			
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-		-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2		N	-0-		-0-
01	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-

WARD				WELL #: 56	RRCID -> 210360	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 5850	- 6752			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-		-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-		-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 72	RRCID -> 210365	COMPL. DATE 11/14/2004	TOTAL DEPTH 6764	PERF. 5920	- 6650			
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-		-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-		-0-
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DEBERRY "A"		WELL #:		68	RRCID ->	210367	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5786 - 6476		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	638	3			N	-0-			-0-

CREEK		WELL #:		9701	RRCID ->	210397	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5622 - 6002		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		69	RRCID ->	210418	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	5897 - 6564		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-			-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		57	RRCID ->	210424	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	5756 - 6692		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		55	RRCID ->	210444	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5871 - 6718		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	336 N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		71	RRCID ->	210494	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	5796 - 6532		
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-			-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01	806 N	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-			-0-
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		51	RRCID ->	210495	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5704 - 6529		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		1 9	N	-0-	1 8		-0-
02	448 N	443	-0-	-5	-0-	443	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD, J. W. 118		WELL #:		13	RRCID ->	210507	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	5830 - 6762
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2	N	-0-			-0-
11	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2	N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-			-0-
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:		11	RRCID ->	210515	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	5979 - 6952
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		78	RRCID ->	210517	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5552 - 6206
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
*02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		11	RRCID ->	210548	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	5908 - 6840
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-			-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	798	-0-	-256	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		77	RRCID ->	210562	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5602 - 6080
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		54	RRCID ->	210565	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5884 - 6810
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		53	RRCID ->	210567	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	5962 - 6878
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-			-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:		52	RRCID ->	210572	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 5886 - 6868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
11		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		N	-0-		-0-
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-		-0-
01		341 N	249	-0-	-92	-0-	249 3		N	-0-		-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	271 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		82	RRCID ->	210606	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5368 - 5536	
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2		N	-0-		-0-
11		600 N	436	-0-	-164	-0-	436 2		N	-0-		-0-
12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
*02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		81	RRCID ->	210659	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5338 - 5632	
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569 2		N	-0-		-0-
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-		-0-
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2		N	-0-		-0-
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 2		N	-0-		-0-
01		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-		-0-
02		532 N	483	-0-	-49	-0-	483 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		86	RRCID ->	210685	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5360 - 5600	
09		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		N	-0-		-0-
10		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		-0-
11		450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2		N	-0-		-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-		-0-
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 3	1 9	N	1	1 8	-0-

STEEN		WELL #:		82	RRCID ->	210772	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5136 - 5346	
09		900 N	872	-0-	-28	-0-	872 2		N	-0-		-0-
10		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-		-0-
11		900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2		N	-0-		-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2		N	-0-		-0-
01		899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		N	-0-		-0-
02		812 N	743	-0-	-69	-0-	743 3		N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	210809	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5540 - 6100	
09		540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2		N	-0-		-0-
10		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2		N	-0-		-0-
11		540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-		-0-
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-		-0-
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-		-0-
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	461 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		83	RRCID ->	210845	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5341 - 5667	
09		660 N	656	-0-	-4	-0-	656 2		N	-0-		-0-
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-		-0-
11		660 N	575	-0-	-85	-0-	575 2		N	-0-		-0-
12		682 N	619	-0-	-63	-0-	619 2		N	-0-		-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
*02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																
STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		600 N	372	-0-	-228	-0-	372	2			N	-0-				-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-				-0-
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134																
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
02		140 N	30	-0-	-110	-0-	30	3			N	-0-				-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794																
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	128	1	609	2	N	-0-				-0-
10		775 N	754	-0-	-21	-0-	132	1	622	2	N	-0-				-0-
11		750 N	718	-0-	-32	-0-	128	1	590	2	N	-0-				-0-
12		775 N	731	-0-	-44	-0-	132	1	599	2	N	-0-				-0-
01		744 N	732	-0-	-12	-0-	132	1	600	3	N	-0-				-0-
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	119	1	536	3	N	-0-				-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240																
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802																
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732																
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-				-0-
10		434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-				-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				-0-
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-

THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879																
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DAVIS		WELL #:		15	RRCID ->	211176	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5284 - 5634
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
10	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2		N	-0-		-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		31	RRCID ->	211255	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5306 - 5334
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-		-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3		N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #:		15	RRCID ->	212114	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6154	PERF.	5384 - 5492
09	690 N	648	-0-	-42	-0-	648	2		N	-0-		-0-
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-		-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2		N	-0-		-0-
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-		-0-
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-		-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		16	RRCID ->	212199	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5550 - 6104
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		-0-
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-		-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-		-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-		-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-		-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	3		N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #:		12	RRCID ->	212315	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5416 - 5814
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3		N	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #:		14	RRCID ->	212992	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5606 - 5893
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-		-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2		N	-0-		-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #:		16	RRCID ->	213046	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5302 - 5502
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS				WELL #:	14	RRCID ->	213067	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5276 - 5745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		870 N	673	-0-	-197	-0-	672	2	1	9	N	1	8	-0-
10		868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-		-0-
11		750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-		-0-
12		682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-		-0-
01		775 N	518	-0-	-257	-0-	518	3			N	-0-		-0-
02		672 N	465	-0-	-207	-0-	464	3	1	9	N	1	8	-0-

DAVIS "F"				WELL #:	9	RRCID ->	213068	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5410 - 5630	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-		-0-
02		196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-		-0-

DAVIS "D"				WELL #:	9	RRCID ->	213069	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	5399 - 5938	
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-		-0-
10		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-		-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-		-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-		-0-

STEEN				WELL #:	85	RRCID ->	213349	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5296 - 5558	
09		780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-		-0-
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-		-0-
11		750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-		-0-
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-		-0-
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-		-0-
02		672 N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-		-0-

DAVIS "D"				WELL #:	11X	RRCID ->	213428	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5312 - 5445	
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-		-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		-0-
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-		-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-		-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-		-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-		-0-

DAVIS "F"				WELL #:	12	RRCID ->	213579	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5388 - 5605	
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-		-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-

DAVIS "D"				WELL #:	8	RRCID ->	213581	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5316 - 5724	
09		420 N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-		-0-
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-		-0-
11		390 N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-		-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-		-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-		-0-
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DAVIS "F"		WELL #:		14X		RRCID -> 213597		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	663	3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		13		RRCID -> 213740		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650				
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		16		RRCID -> 213760		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544				
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		87		RRCID -> 213804		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:		14		RRCID -> 213844		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346				
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-			-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2		N	-0-			-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2		N	-0-			-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-			-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9		RRCID -> 213850		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992				
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	961	-0-	-119	-0-	204	1	756	2	N	1	1	8	-0-
10	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	211	1	789	2	N	2	2	8	-0-
11	990 N	958	-0-	-32	-0-	204	1	754	2	N	-0-			-0-
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	211	1	753	2	N	-0-			-0-
01	992 N	959	-0-	-33	-0-	211	1	748	3	N	-0-			-0-
02	896 N	812	-0-	-84	-0-	190	1	622	3	N	-0-			-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034														
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280														
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580														
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986														
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610														
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842							
DAVIS F		WELL #:		17	RRCID ->	219695	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5378 - 5694	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-		-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3		N	-0-		-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523 3		N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #:		16	RRCID ->	219872	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5258 - 5418	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #:		88	RRCID ->	220068	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 5286 - 5480	
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		19	RRCID ->	220408	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5504 - 5954	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	220409	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5546 - 6194	
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 2		N	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2		N	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		N	-0-		-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319 3		N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #:		18	RRCID ->	220517	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	6304 PERF. 5490 - 6142	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-		-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-		-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-		-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464 3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		64	RRCID ->	220521	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	6819 PERF. 5712 - 6595	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-		-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD		WELL #:		68	RRCID ->	220525	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5622 -	6424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890 N	1390	-0-	-500	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
02	1456 N	1422	-0-	-34	-0-	1422	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		12	RRCID ->	220711	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6786 -	6800
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2	N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	220720	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 6210 -	6795
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	566	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	3	N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		89	RRCID ->	220730	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF. 5822 -	6317
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	2	N	-0-			-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	196 N	46	-0-	-150	-0-	46	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		89	RRCID ->	220776	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 5294 -	5416
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		90	RRCID ->	220779	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5088 -	5506
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2	N	-0-			-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	3	N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	220783	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 6132 -	6462
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			4
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			4
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			4
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			4
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			4
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-			4

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
STEEN		WELL #:		91	RRCID ->	220785	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5014 - 5444
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #:		84	RRCID ->	220872	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5326 - 5630
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #:		18	RRCID ->	220885	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	5762 - 6508
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	617	-0-	-163	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588 N	113	-0-	-475	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	221122	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	5582 - 6252
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	442	-0-	-342	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD		WELL #:		65	RRCID ->	221950	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	5748 - 6638
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	222038	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6294 - 6767
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	222065	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5540 - 6210
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
DEBERRY HALBERT		WELL #:		19	RRCID ->	222067	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	5826 - 6678		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	222087	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	5638 - 6314		
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-			-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-			-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-			-0-
12	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-			-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		95	RRCID ->	222134	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5340 - 5738		
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-			-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-			-0-
02	532 N	508	-0-	-24	-0-	508	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT		WELL #:		20	RRCID ->	222144	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6320 - 6548		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		62	RRCID ->	222163	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5590 - 6464		
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-

DEBERRY A		WELL #:		86	RRCID ->	222178	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5678 - 6438		
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-			-0-
11	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-			-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		58	RRCID ->	222185	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5424 - 6386		
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-			-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-			-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
11		180 N	108	-0-	-72	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
02		112 N	71	-0-	-41	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834													
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418													
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-
10		806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-
11		780 N	736	-0-	-44	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
12		806 N	545	-0-	-261	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
02		700 N	685	-0-	-15	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166													
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	-0-
10		496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
12		465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
01		465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
02		392 N	388	-0-	-4	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526													
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
11		480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	-0-
12		465 N	441	-0-	-24	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	-0-
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
02		420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752													
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-
11		870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
12		868 N	804	-0-	-64	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
01		837 N	796	-0-	-41	-0-	-0-	796	3	N	-0-	-0-	-0-
02		756 N	704	-0-	-52	-0-	-0-	704	3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD				WELL #:	61	RRCID ->	224056	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5540 -	6330
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-	
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-	
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			-0-	
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-	
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3	N	-0-			-0-	
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	79	RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5630 -	6546
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-			-0-	
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-			-0-	
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-			-0-	
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-	
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-			-0-	
02	308	N	39	-0-	-269	-0-	39	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	72	RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5862 -	6760
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-	
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-	
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-	
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-	
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-	
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-	

MITTEL, BEN				WELL #:	10	RRCID ->	224428	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6042 -	6162
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2	N	-0-			-0-	
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-	
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2	N	-0-			-0-	
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-	
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3	N	-0-			-0-	
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	59	RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5528 -	6326
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2	N	-0-			-0-	
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-			-0-	
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2	N	-0-			-0-	
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-			-0-	
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-			-0-	
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	73	RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5786 -	6686
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-	
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-	
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-	

WARD				WELL #:	76	RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5750 -	6652
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-	
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2	N	-0-			-0-	
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-			-0-	
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2	N	-0-			-0-	
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			-0-	
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-			-0-	

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-			-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-			-0-
02	364 N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524														
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500														
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	991	-0-	-119	-0-	989	2	2 9		N	2	2 8		-0-
12	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578														
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-			-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532														
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-			-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WARD	WELL #:			71	RRCID ->	225074	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	5810 - 6708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-		-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-		-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-		-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118	WELL #:			20	RRCID ->	225139	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	5834 - 6638
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118	WELL #:			18	RRCID ->	225480	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	5738 - 6568
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-

MITTEL, BEN	WELL #:			12	RRCID ->	225490	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	5978 - 6176
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6 9	N	5	5 8	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-		-0-
12	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2		N	-0-		-0-
01	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	3		N	-0-		-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7 9	N	6	6 8	-0-

MITTEL, BEN	WELL #:			11	RRCID ->	225491	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	5790 - 5944
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-		-0-

JONES RANCH 156	WELL #:			2	RRCID ->	225495	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6134 - 6462
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		Y	-0-		7
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-		7
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		Y	-0-		7
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-		7
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		Y	-0-		7
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		6

MITTEL	WELL #:			1271	RRCID ->	225814	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	5870 - 6018
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-
11	360 N	194	-0-	-166	-0-	194 2			N	-0-		-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2			N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-		-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3			N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3			N	-0-		-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2			N	-0-		-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2			N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-		-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

09	600 N	542	-0-	-58	-0-	538 2	4 9	Y		4 8		5
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539 2		Y		-0-		5
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	502 2	2 9	Y		2 8		5
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	539 2	3 9	Y		3 8		5
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y		-0-		5
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	Y		1 8		5

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
10	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312 2			N	-0-		-0-
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	1291 2			N	-0-		-0-
12	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1230 2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274 3			N	-0-		-0-
02	1204 N	1114	-0-	-90	-0-	1114 3			N	-0-		-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

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

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439 2			N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2			N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2			N	-0-		-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2			N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-		-0-
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389 3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MECKEL				WELL #:	90	RRCID ->	227286	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5362 - 5790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	495 2	21 9	N	19	8		-0-
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01		589 N	434	-0-	-155	-0-	434 3		N	-0-			-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	406 3	14 9	N	13	8		-0-

MECKEL				WELL #:	91	RRCID ->	227292	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	5662 - 5768
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
11		480 N	358	-0-	-122	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12		496 N	329	-0-	-167	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	298 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	92	RRCID ->	227294	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5514 - 5796
09		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			-0-
10		527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		510 N	407	-0-	-103	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12		496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02		392 N	334	-0-	-58	-0-	334 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	93	RRCID ->	227300	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	5396 - 5762
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84 1	1654 2	N	-0-			-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87 1	1720 2	N	-0-			-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	84 1	1556 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	87 1	1559 2	N	15	8		-0-
							17 9						
01		1798 N	1653	-0-	-145	-0-	87 1	1566 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1433	-0-	-107	-0-	79 1	1353 3	N	1	8		-0-
							1 9						

MECKEL				WELL #:	88	RRCID ->	227760	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	5578 - 6066
09		390 N	362	-0-	-28	-0-	90 1	272 2	N	-0-			-0-
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	93 1	269 2	N	-0-			-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12		372 N	235	-0-	-137	-0-	235 2		N	-0-			-0-
01		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185 3		N	-0-			-0-

MECKEL				WELL #:	86	RRCID ->	227767	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	3828 - 5692
09		750 N	539	-0-	-211	-0-	539 2		N	-0-			-0-
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11		630 N	492	-0-	-138	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12		558 N	416	-0-	-142	-0-	416 2		N	-0-			-0-
01		589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3		N	-0-			-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MECKEL		WELL #:		89	RRCID ->	227848	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	6312 PERF. 5694 - 5918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #:		17	RRCID ->	228907	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6213 PERF. 5533 - 5952		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	229115	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6753 PERF. 5996 - 6668		
09	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371 2			N	-0-		-0-
10	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387 2			N	-0-		-0-
11	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335 2			N	-0-		-0-
12	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2			N	-0-		-0-
01	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3			N	-0-		-0-
02	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	1091 3			N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #:		8	RRCID ->	229578	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6217 PERF. 5250 - 5332		
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-		-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-		-0-
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528 2			N	-0-		-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2			N	-0-		-0-
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 3			N	-0-		-0-
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	486 3			N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		92	RRCID ->	230488	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6625 PERF. 5942 - 6384		
09	780 N	769	-0-	-11	-0-	68 1	701 2		N	-0-		-0-
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	71 1	704 2		N	-0-		-0-
11	780 N	728	-0-	-52	-0-	68 1	660 2		N	-0-		-0-
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	71 1	648 2		N	-0-		-0-
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	71 1	623 3		N	-0-		-0-
02	672 N	602	-0-	-70	-0-	64 1	538 3		N	-0-		-0-

THOMSON "D"		WELL #:		7	RRCID ->	231441	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5192 - 6277		
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	44 1	34 2		N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	50 1	32 2		N	-0-		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	50 1	66 2		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	42 1	62 2		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	47 1	64 3		N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	42 1	57 3		N	-0-		-0-

CREEK		WELL #:		9702	RRCID ->	234364	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5858 - 6074		
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	264 2			N	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-		-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
THOMSON "C"		WELL #:		13	RRCID ->	234371	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	4772 - 5882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2		1 9	N	1	1 8	-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-		-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-		-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 3			N	-0-		-0-
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	470 3			N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	234698	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5773 - 6055
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2			N	-0-		-0-
11	690 N	646	-0-	-44	-0-	646 2			N	-0-		-0-
12	713 N	565	-0-	-148	-0-	565 2			N	-0-		-0-
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3			N	-0-		-0-
02	616 N	428	-0-	-188	-0-	428 3			N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #:		12	RRCID ->	234966	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	5477 - 5940
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		97	RRCID ->	234967	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5794 - 6346
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		98	RRCID ->	234968	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5665 - 6396
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2			N	-0-		-0-
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2			N	-0-		-0-
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	681 2			N	-0-		-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2			N	-0-		-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3			N	-0-		-0-
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	622 3			N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234969	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	5630 - 6148
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2			N	-0-		-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2			N	-0-		-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2			N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3			N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3			N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	234987	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980 - 6144
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	62 1	202 2	N	-0-		-0-
10		279 N	243	-0-	-36	-0-	64 1	179 2	N	-0-		-0-
11		300 N	197	-0-	-103	-0-	60 1	137 2	N	-0-		-0-
12		279 N	139	-0-	-140	-0-	47 1	92 2	N	-0-		-0-
01		248 N	198	-0-	-50	-0-	60 1	138 3	N	-0-		-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	51 1	124 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914												
09		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		N	-0-		-0-
10		372 N	153	-0-	-219	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11		330 N	58	-0-	-272	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
*02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774												
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2		N	-0-		-0-
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2		N	-0-		-0-
01		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 3		N	-0-		-0-
02		532 N	520	-0-	-12	-0-	520 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814												
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	387 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-		-0-
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 2		N	-0-		-0-
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-		-0-
*02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	367 3	2 9	N	2	2 8	-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576												
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 2		N	-0-		-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		-0-
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02		308 N	168	-0-	-140	-0-	168 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678												
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	391 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2		N	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	383 2	4 9	N	4	4 8	-0-
01		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162												
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-		-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-		-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
DEBERRY "A"		WELL #:		95	RRCID ->	235331	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 5828 -	6565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		94	RRCID ->	235332	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6724	PERF. 5878 -	6564
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	-0-	398 2		N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	236165	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 5860 -	5890
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:		1551	RRCID ->	236171	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6063 -	7142
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		8
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		8
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		8
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		8
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274 3		Y	-0-		8
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		8

JONES RANCH		WELL #:		1552	RRCID ->	236174	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 6398 -	7274
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		2
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		2
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		2
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		2
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		2
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		2

MITTEL, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	236193	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5864 -	6804
09	823 N	537	-0-	-286	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
12	558 N	527	-0-	-31	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
01	682 N	524	-0-	-158	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
02	560 N	440	-0-	-120	-0-	-0-	440 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
 MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	65	1	1097	3	N	1	1	8	-0-
10	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	67	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	55	1	954	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	61	1	1023	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	54	1	979	3	N	-0-			-0-
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	55	1	1020	3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

09	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	756 N	633	-0-	-123	-0-	633	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

09	540 N	531	-0-	-9	-0-	90	1	441	2	N	-0-			-0-
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	93	1	453	2	N	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	90	1	427	2	N	-0-			-0-
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	93	1	424	2	N	-0-			-0-
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	93	1	414	3	N	-0-			-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	84	1	345	3	N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

09	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	2			Y	-0-			5
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			5
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			5
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			5
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			5
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			5

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

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

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			2
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			2
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-			2
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			2
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			2
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-			2

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138															
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			4
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166															
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			14
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			14
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			14
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-			14
01		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-			14
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1	1	8	13

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946															
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-			-0-
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11		360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208															
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12		527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02		476 N	400	-0-	-76	-0-	400	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964															
09		210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818															
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12		403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
02		336 N	248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
MITTEL, BEN				WELL #: 22	RRCID -> 238304	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5796	- 6852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-			-0-
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-			-0-
12	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	155	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN				WELL #: 15	RRCID -> 238832	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5836	- 5956					
09	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-			-0-

MITTEL, BEN				WELL #: 19	RRCID -> 239528	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6098	- 6356					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	68	1	446	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	68	1	430	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	71	1	434	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	71	1	428	3	N	-0-			-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	64	1	364	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							

MECKEL A				WELL #: 73	RRCID -> 239557	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5888	- 6242					
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-			-0-
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-			-0-
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	214	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.				WELL #: 11	RRCID -> 239885	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5868	- 6214					
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-			-0-
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-

MITTEL				WELL #: 1503	RRCID -> 240028	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6152	- 6268					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842											
EVANS 120		WELL #:		3	RRCID ->	240924	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	5842 - 6219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		19	RRCID ->	240953	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	5674 - 6488			
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-			-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2				N	-0-			-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2				N	-0-			-0-
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2				N	-0-			-0-
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3				N	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3				N	-0-			-0-

DAVIS F		WELL #:		19	RRCID ->	240970	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5356 - 5610			
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2				N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2				N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2				N	-0-			-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3				N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		100	RRCID ->	241266	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	5846	PERF.	5388 - 5586			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				N	-0-			-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2				N	-0-			-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2				N	-0-			-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3				N	-0-			-0-
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	467	3				N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		23	RRCID ->	241272	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5839 - 6888			
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-			-0-
10	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2				N	-0-			-0-
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	714	2				N	-0-			-0-
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2				N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	3				N	-0-			-0-
02	672 N	669	-0-	-3	-0-	669	3				N	-0-			-0-

DAVIS D		WELL #:		18	RRCID ->	241300	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	5732 - 5910			
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2				N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2				N	-0-			-0-
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2				N	-0-			-0-
12	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2				N	-0-			-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3				N	-0-			-0-
02	672 N	608	-0-	-64	-0-	608	3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		780 N	497	-0-	-283	-0-	90	1	407	2	N	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-			-0-
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	N	-0-			-0-
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	N	-0-			-0-
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	3	N	6	6	8	-0-
									7	9					
02		1596 N	1468	-0-	-128	-0-	84	1	1381	3	N	3	3	8	-0-
									3	9					

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892															
09		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
11		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12		744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-			-0-
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826															
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726															
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
10		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12		465 N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-			-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920															
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338															
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
DEBERRY "A"		WELL #:		99	RRCID ->	242161	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6302 - 6438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10		775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11		750 N	690	-0-	-60	-0-	690 2		N	-0-			-0-
12		775 N	691	-0-	-84	-0-	690 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01		713 N	664	-0-	-49	-0-	664 3		N	-0-			-0-
02		644 N	487	-0-	-157	-0-	487 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		101	RRCID ->	242258	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	5865	PERF.	3352 - 3482	
09		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2		N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	364 3		N	-0-			-0-

EVANS 120		WELL #:		2	RRCID ->	242333	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	5866 - 5954	
09		960 N	901	-0-	-59	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	996	-0-	-182	-0-	996 2		N	-0-			-0-
11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
02		1064 N	872	-0-	-192	-0-	872 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		25	RRCID ->	242389	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	5884 - 6244	
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-			-0-

MECKEL A		WELL #:		74	RRCID ->	243719	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	5824 - 6340	
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-			-0-
12		961 N	844	-0-	-117	-0-	844 2		N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
02		616 N	516	-0-	-100	-0-	516 3		N	-0-			-0-

WARD, RIP "G" 45		WELL #:		3	RRCID ->	243823	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5448 - 6284	
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	76 1	329 3	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	79 1	327 3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	79 1	343 3	N	-0-			-0-
12		434 N	384	-0-	-50	-0-	69 1	315 3	N	-0-			-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	69 1	302 3	N	-0-			-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	62 1	308 3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118		WELL #:		24	RRCID ->	243862	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 - 7530	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WARD, J. W. 118		WELL #:		12	RRCID ->	243874	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919 - 6882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12	-0-		391	2		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-			-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-		368	3		N	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		99	RRCID ->	243969	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	3482 - 5674		
09	720 N	682	-0-	-38	-0-		682	2		N	-0-			-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-		698	2		N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-		661	2		N	-0-			-0-
12	713 N	668	-0-	-45	-0-		668	2		N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-		655	3		N	-0-			-0-
02	616 N	599	-0-	-17	-0-		599	3		N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #:		1555	RRCID ->	243980	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086 - 7400		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		68	1	84	2	Y	-0-		1
10	124 N	80	-0-	-44	-0-		80	2		Y	-0-			1
11	90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2		Y	-0-			1
12	124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2		Y	-0-			1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3		Y	-0-			1
02	84 N	75	-0-	-9	-0-		75	3		Y	-0-			1

EVANS 120		WELL #:		1	RRCID ->	243989	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5858 - 6932		
09	1350 N	1045	-0-	-305	-0-		1045	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1437	-0-	-237	-0-		1437	2		N	-0-			-0-
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2		N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	884	-0-	-542	-0-		884	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1011	-0-	-333	-0-		1011	3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #:		1	RRCID ->	243991	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5876 - 6918		
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2		N	-0-			-0-
10	496 N	347	-0-	-149	-0-		347	2		N	-0-			-0-
11	480 N	182	-0-	-298	-0-		182	2		N	-0-			-0-
12	496 N	70	-0-	-426	-0-		70	2		N	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-		328	3		N	-0-			-0-
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #:		3X	RRCID ->	244213	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5890 - 7048		
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-		691	2		N	-0-			-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	2		N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2		N	-0-			-0-
12	589 N	515	-0-	-74	-0-		515	2		N	-0-			-0-
01	992 N	858	-0-	-134	-0-		858	3		N	-0-			-0-
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	3		N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:		10	RRCID ->	244445	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5846 - 6884		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-			-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2		N	-0-			-0-
11	630 N	610	-0-	-20	-0-		610	2		N	-0-			-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-		607	2		N	-0-			-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-		631	3		N	-0-			-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009										TOTAL DEPTH	6617	PERF.	5859 - 6124	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	N	-0-	2 8		-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	812 X	262	-0-	-550	-0-	262	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	7254	PERF.	5874 - 5942	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008										TOTAL DEPTH	7553	PERF.	6140 - 7070	
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-			3
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			3
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			3
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			3
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			3
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			3

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5884 - 7104	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1603	-0-	-287	-0-	1601	2	2	9	N	-0-	2 8		-0-
12	1829 N	1527	-0-	-302	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	953	-0-	-531	-0-	953	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5860 - 6950	
09	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1260	2	2	9	N	-0-	2 8		-0-
11	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	989	3			N	-0-			-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5898 - 6990	
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	564	2	1	9	N	-0-	1 8		-0-
10	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11	600 N	394	-0-	-206	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010										TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5862 - 6170	
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-			-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

09		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2		N	-0-		-0-
10		496 N	426	-0-	-70	-0-	426 2		N	-0-		-0-
11		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 2		N	-0-		-0-
12		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2		N	-0-		-0-
01		434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-		-0-
02		420 N	305	-0-	-115	-0-	305 3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968												
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
11		480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		N	-0-		-0-
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02		392 N	345	-0-	-47	-0-	345 3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960												
09		420 N	238	-0-	-182	-0-	236 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		434 N	174	-0-	-260	-0-	174 2		N	-0-		-0-
11		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
02		364 N	3	-0-	-361	-0-	3 3		N	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944												
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
11		510 N	432	-0-	-78	-0-	432 2		N	-0-		-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		-0-
01		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-		-0-
02		392 N	348	-0-	-44	-0-	348 3		N	-0-		-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566												
09		1230 N	1095	-0-	-135	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	1049	-0-	-222	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
11		1170 N	1035	-0-	-135	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
12		1147 N	797	-0-	-350	-0-	797 2		N	-0-		-0-
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
*02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 3	2 9	N	2	2 8	-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600												
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
10		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M, O, ALLOW CODE, GAS INJECT. PROD, MONTHLY INJECT. GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, AMT CODE, COMP. DATE, TOTAL DEPTH, COND PROD, PERFORM, and EOM BALANCE. It lists multiple wells and their production details across several sections.

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	105 1	395 2	Y	-0-			141
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	96 1	365 2	Y	2			143
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	106 1	355 2	Y	1			144
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	109 1	391 2	Y	1	5 1		140
01 DLQ	G-10	445	-0-	445	445	96 1	349 2	Y	-0-			140
*02	953 N	508	-0-	-445	-0-	103 1	405 2	Y	-0-			140

WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF. N/A	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	21 1	88 2	Y	1			21
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23 1	85 2	Y	1			22
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	12 1	39 2	Y	1			23
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	21 1	75 2	Y	-0-	5 1		18
01 DLQ	G-10	69	-0-	69	69	15 1	54 2	Y	-0-			18
*02	126 N	57	-0-	-69	-0-	15 1	42 2	Y	-0-			18

WARD C		WELL #:		3	RRCID ->	059233	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24 1	154 2	Y	-0-			4
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	12 1	79 2	Y	2			6
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	136 2	Y	1			7
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	23 1	121 2	Y	-0-	5 1		2
01 DLQ	G-10	102	-0-	102	102	14 1	87 2	Y	1			3
*02	271 N	169	-0-	-102	-0-	22 1	147 2	Y	-0-			3

WARD C		WELL #:		4	RRCID ->	059234	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7131	PERF. N/A	
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	4 1	8 2	Y	-0-			2
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	4 2	Y	2			4
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	5 1	8 2	Y	-0-			4
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2	Y	-0-	4 1		-0-
01 DLQ	G-10	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
*02	82 N	76	-0-	-6	-0-	20 1	56 2	Y	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		5	RRCID ->	059495	COMPL. DATE	07/19/1974	TOTAL DEPTH	5824	PERF. N/A	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		6	RRCID ->	059496	COMPL. DATE	07/27/1974	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		7	RRCID ->	059676	COMPL. DATE	09/27/1974	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-		1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-		1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-		1
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-		1
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-		1
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-		1

WARD C		WELL #:		7	RRCID ->	101165	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5594 - 6646	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	Y	1		3
						1	9						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	1		4
						1	9						
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	18	1	70	2	Y	2		6
						2	9						
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	1	6 1	1
						1	9						
01	DLQ G-10	164	-0-	164	164	25	1	139	2	Y	-0-		1
*02	321 N	157	-0-	-164	-0-	22	1	135	2	Y	-0-		1

WARD C		WELL #:		6	RRCID ->	101166	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 6756	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		1
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-		1
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
*02	27 N	20	-0-	-7	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-

WARD C		WELL #:		9	RRCID ->	101611	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5832 - 6030	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WARD C		WELL #:		10	RRCID ->	101612	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5951 - 7156	
09	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	37	-0-	37	37	10	1	27	2	Y	-0-		-0-
*02	108 N	71	-0-	-37	-0-	20	1	51	2	Y	-0-		-0-

WARD C		WELL #:		8	RRCID ->	101729	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5876 - 6774	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	2	Y	-0-		2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	Y	2		4
						2	9						
11	120 N	55	-0-	-65	-0-	16	1	38	2	Y	1		5
						1	9						
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	5 1	1
01	DLQ G-10	94	-0-	94	94	23	1	71	2	Y	-0-		1
*02	178 N	84	-0-	-94	-0-	22	1	62	2	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		8	RRCID ->	131504	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 5246 -	5471
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	CODE * EOM BALANCE
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2		N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-

WARD C		WELL #:		11	RRCID ->	138444	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5560 -	6711
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		1
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIERS A 82		WELL #:		9	RRCID ->	138578	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5410 -	5530
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
11		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		Y	-0-		-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
*02		469 N	279	-0-	-190	-0-	279 2		Y	-0-		-0-

MIERS A		WELL #:		1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF. 5256 -	5584
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	106 1	255 2	Y	-0-		2
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	87 1	166 2	Y	-0-		2
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	86 1	201 2	Y	-0-		2
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	75 1	209 2	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	-0-	107 1	287 2	Y	-0-		2
*02		530 N	136	-0-	-394	-0-	32 1	104 2	Y	-0-		2

MIERS A		WELL #:		1512	RRCID ->	139264	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5363 -	5618
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	75 1	181 2	Y	-0-		23
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	63 1	119 2	Y	-0-		23
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	74 1	172 2	Y	-0-		23
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	64 1	179 2	Y	-0-		23
01	DLQ	G-10	342	-0-	342	-0-	93 1	249 2	Y	-0-		23
*02		497 N	155	-0-	-342	-0-	37 1	118 2	Y	-0-		23

MIERS A		WELL #:		1514	RRCID ->	139265	COMPL. DATE	06/29/1991	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5263 -	5548
09		330 N	259	-0-	-71	-0-	76 1	183 2	Y	-0-		6
10		403 N	259	-0-	-144	-0-	89 1	170 2	Y	-0-		6
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	98 1	230 2	Y	-0-		6
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	77 1	216 2	Y	-0-		6
01	DLQ	G-10	232	-0-	232	-0-	63 1	169 2	Y	-0-		6
*02		370 N	138	-0-	-232	-0-	33 1	105 2	Y	-0-		6

MIERS A 82		WELL #:		13	RRCID ->	139279	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5166 -	5385
09		510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
10		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
12		465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	509	-0-	509	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
*02		979 N	470	-0-	-509	-0-	470 2		Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		15	RRCID ->	140328	COMPL. DATE	12/04/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5167 - 5446
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	468 2		Y	-0-		-0-
*02		902 N	434	-0-	-468	-0-	434 2		Y	-0-		-0-

MIERS A 82		WELL #:		16	RRCID ->	140329	COMPL. DATE	12/08/1991	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5163 - 5405
09		450 N	335	-0-	-115	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
10		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-		-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	382 2		Y	-0-		-0-
*02		908 N	526	-0-	-382	-0-	526 2		Y	-0-		-0-

MIERS A		WELL #:		8017	RRCID ->	141589	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5283 - 5493
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	47 1	116 2	Y	-0-		2
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	55 1	105 2	Y	-0-		2
11		240 N	166	-0-	-74	-0-	50 1	116 2	Y	-0-		2
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	61 1	169 2	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	246	-0-	246	246	67 1	179 2	Y	-0-		2
*02		405 N	159	-0-	-246	-0-	38 1	121 2	Y	-0-		2

WARD C		WELL #:		12	RRCID ->	142328	COMPL. DATE	08/22/1992	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	5593 - 6658
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	66 1	270 2	Y	1		14
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	63 1	244 2	Y	1		15
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	70 1	226 2	Y	1		16
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	66 1	235 2	Y	-0-	5 1	11
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	48 1	175 2	Y	1		12
*02		370 N	146	-0-	-224	-0-	38 1	108 2	Y	-0-		12

WARD C		WELL #:		13	RRCID ->	142331	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5587 - 6637
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	28 1	116 2	Y	1		4
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	34 1	129 2	Y	1		5
11		300 N	147	-0-	-153	-0-	35 1	111 2	Y	1		6
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	39 1	145 2	Y	-0-	5 1	1
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	38 1	138 2	Y	1		2
*02		288 N	111	-0-	-177	-0-	28 1	83 2	Y	-0-		2

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		14	RRCID ->	142420	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5771 - 6667	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	42	1	269	2	Y	1		4
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	48	1	321	2	Y	2		6
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	35	1	201	2	Y	1		7
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	276	2	Y	1	6 1	2
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	34	1	208	2	Y	-0-		2
*02	599 N	357	-0-	-242	-0-	46	1	311	2	Y	-0-		2

WARD C		WELL #:		16	RRCID ->	142470	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5558 - 6564	
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	51	1	267	2	Y	1		3
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	31	1	167	2	Y	1		4
11	330 N	205	-0-	-125	-0-	40	1	164	2	Y	1		5
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	85	1	445	2	Y	1	5 1	1
01	DLQ G-10	482	-0-	482	482	73	1	409	2	Y	-0-		1
*02	1053 N	571	-0-	-482	-0-	81	1	490	2	Y	-0-		1

WARD C		WELL #:		15	RRCID ->	142525	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5797 - 6685	
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	66	1	414	2	Y	1		4
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	536	2	Y	1		5
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	568	2	Y	2		7
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	91	1	490	2	Y	1	6 1	2
01	DLQ G-10	657	-0-	657	657	93	1	564	2	Y	-0-		2
*02	1202 N	545	-0-	-657	-0-	71	1	474	2	Y	-0-		2

WARD C		WELL #:		17	RRCID ->	142852	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5733 - 6054	
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	94	1	453	2	Y	1		3
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	85	1	357	2	Y	1		4
11	600 N	432	-0-	-168	-0-	90	1	341	2	Y	1		5
12	558 N	240	-0-	-318	-0-	64	1	176	2	Y	-0-	5 1	-0-
01	DLQ G-10	821	-0-	821	821	107	1	713	2	Y	1		1
*02	1446 N	625	-0-	-821	-0-	83	1	542	2	Y	-0-		1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WARD C		WELL #:		18	RRCID ->	142853	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5787 - 6129
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	2
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	2	4
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	9	59	2	Y	1	5
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	65	2	Y	1	1
01 DLQ	G-10	168	-0-	168	168	1	9	146	2	Y	-0-	1
*02	293 N	125	-0-	-168	-0-	22	1	108	2	Y	-0-	1

WARD C		WELL #:		19	RRCID ->	144180	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	5900 - 6680
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	29	1	54	2	Y	-0-	1
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	25	1	37	2	Y	1	2
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	9	55	2	Y	-0-	2
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	61	2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	249	-0-	249	249	49	1	173	2	Y	-0-	-0-
*02	460 N	211	-0-	-249	-0-	76	1	155	2	Y	-0-	-0-

WARD C		WELL #:		20	RRCID ->	144181	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5900 - 6899
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	76	1	146	2	Y	1	3
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	120	2	Y	-0-	3
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	Y	-0-	3
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	67	1	65	2	Y	-0-	-0-
01 DLQ	G-10	134	-0-	134	134	52	1	93	2	Y	-0-	-0-
*02	271 N	137	-0-	-134	-0-	41	1	100	2	Y	1	1

WARD C		WELL #:		23	RRCID ->	146973	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	5607 - 6686
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	31	1	163	2	Y	1	3
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	1	9	147	2	Y	1	4
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	28	1	119	2	Y	2	6
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	1	1
01 DLQ	G-10	228	-0-	228	228	2	9	194	2	Y	-0-	1
*02	406 N	178	-0-	-228	-0-	36	1	152	2	Y	-0-	1

WARD C		WELL #:		24	RRCID ->	147213	COMPL. DATE	10/23/1993	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5761 - 6687
09	570 N	447	-0-	-123	-0-	61	1	385	2	Y	1	3
10	713 N	580	-0-	-133	-0-	1	9	504	2	Y	1	4
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	75	1	375	2	Y	1	5
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	66	1	302	2	Y	2	1
01 DLQ	G-10	388	-0-	388	388	2	9	334	2	Y	-0-	1
*02	814 N	426	-0-	-388	-0-	56	1	371	2	Y	-0-	1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
WARD C		WELL #:		21	RRCID ->	147216	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6111 - 6630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	116	1	283	2	Y	-0-				2
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	131	1	420	2	Y	2				4
						2	9								
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	141	1	453	2	Y	1				5
						1	9								
12	279 N	97	-0-	-182	-0-	93	1	3	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
01 DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-				1
*02	588 N	495	-0-	-93	-0-	118	1	377	2	Y	-0-				1

WARD C		WELL #:		26	RRCID ->	147616	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5644 - 6243			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	64	1	295	2	Y	1				3
						1	9								
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	459	2	Y	1				4
						1	9								
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	91	1	430	2	Y	1				5
						1	9								
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	1	5	1		1
						1	9								
01 DLQ	G-10	552	-0-	552	552	76	1	476	2	Y	-0-				1
*02	976 N	424	-0-	-552	-0-	58	1	366	2	Y	-0-				1

WARD C		WELL #:		22	RRCID ->	147618	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5623 - 6654			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	Y	1				3
						1	9								
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	402	2	Y	1				4
						1	9								
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	2				6
						2	9								
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	285	2	Y	1	6	1		1
						1	9								
01 DLQ	G-10	244	-0-	244	244	36	1	208	2	Y	-0-				1
*02	455 N	211	-0-	-244	-0-	30	1	181	2	Y	-0-				1

WARD C		WELL #:		25	RRCID ->	147619	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5808 - 6872			
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-				2
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	70	2	Y	1				3
						1	9								
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	7	1	64	2	Y	1				4
						1	9								
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-	4	1		-0-
01 DLQ	G-10	127	-0-	127	127	10	1	117	2	Y	-0-				-0-
*02	213 N	86	-0-	-127	-0-	7	1	79	2	Y	-0-				-0-

WARD C		WELL #:		29	RRCID ->	147620	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5841 - 6802			
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	51	1	159	2	Y	1				17
						1	9								
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	67	1	228	2	Y	1				18
						1	9								
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	72	1	170	2	Y	1				19
						1	9								
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	87	1	276	2	Y	1	6	1		14
						1	9								
01 DLQ	G-10	252	-0-	252	252	60	1	191	2	Y	1				15
						1	9								
*02	479 N	227	-0-	-252	-0-	58	1	169	2	Y	-0-				15

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WARD C		WELL #:		33	RRCID ->	148271	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5558 - 6400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	75 2	Y		1			4
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	14 1	48 2	Y		1			5
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	14 1	43 2	Y		1			6
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	20 1	70 2	Y		1	6 1		1
01	DLQ G-10	143	-0-	143	143	30 1	112 2	Y		1			2
*02	246 N	103	-0-	-143	-0-	26 1	77 2	Y		-0-			2

WARD C		WELL #:		34	RRCID ->	148272	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5890 - 6834	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	39 1	126 2	Y		1			17
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	40 1	138 2	Y		1			18
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	34 1	79 2	Y		1			19
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	58 1	179 2	Y		1	6 1		14
01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	49 1	157 2	Y		1			15
*02	340 N	133	-0-	-207	-0-	34 1	99 2	Y		-0-			15

WARD C		WELL #:		31	RRCID ->	148663	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5729 - 6684	
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	93 1	424 2	Y		1			3
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	99 1	556 2	Y		1			4
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	98 1	463 2	Y		1			5
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	100 1	451 2	Y		2	6 1		1
01	DLQ G-10	456	-0-	456	456	64 1	392 2	Y		-0-			1
*02	885 N	429	-0-	-456	-0-	58 1	371 2	Y		-0-			1

MIERS A		WELL #:		1515	RRCID ->	175899	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5235 - 5496	
09	660 N	509	-0-	-151	-0-	149 1	360 2	N		-0-			21
10	496 N	267	-0-	-229	-0-	92 1	175 2	N		-0-			21
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	132 1	310 2	N		-0-			21
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	167 1	469 2	N		-0-			21
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	151 1	404 2	N		-0-			21
02	420 N	133	-0-	-287	-0-	32 1	101 2	N		-0-			21

MIERS A		WELL #:		1516	RRCID ->	177014	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5202 - 5400	
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N		-0-			1
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N		-0-			1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N		-0-			1
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	79 2	N		-0-			1
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N		-0-			1
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	3 1	69 2	N		-0-			1

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MIERS A		WELL #:		1517	RRCID ->	179132	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5232 - 5497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		1
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		1
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-		1
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-		1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	N	-0-		1
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	2	N	-0-		1

MIERS A		WELL #:		1518	RRCID ->	179135	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	5306 - 5469	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-		22
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-		22
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-		22
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	N	-0-		22
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	2	N	-0-		22
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-		22

MIERS A		WELL #:		1519	RRCID ->	180546	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5290 - 5628	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	2	N	-0-		23
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60	1	671	2	N	-0-		23
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	670	2	N	-0-		23
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59	1	724	2	N	-0-		23
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	77	1	848	2	N	-0-		23
02	700 N	626	-0-	-74	-0-	54	1	572	2	N	-0-		23

MIERS A		WELL #:		1520	RRCID ->	181346	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5232 - 5559	
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-		6
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	13	1	146	2	N	-0-		6
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	-0-		6
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	N	-0-		6
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	N	-0-		6
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-		6

MIERS A		WELL #:		1521	RRCID ->	182019	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5411 - 5642	
09	690 N	503	-0-	-187	-0-	147	1	356	2	N	-0-		2
10	744 N	512	-0-	-232	-0-	177	1	335	2	N	-0-		2
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	120	1	282	2	N	-0-		2
12	527 N	300	-0-	-227	-0-	79	1	221	2	N	-0-		2
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	130	1	345	2	N	-0-		2
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	81	1	264	2	N	-0-		2

MIERS A		WELL #:		1409	RRCID ->	182427	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	5197 - 5483	
09	1260 N	820	-0-	-440	-0-	36	1	784	2	N	-0-		21
10	1085 N	641	-0-	-444	-0-	31	1	610	2	N	-0-		21
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-		21
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	N	-0-		21
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	972	2	N	-0-		21
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1173	2	N	-0-		21

MIERS A 82		WELL #:		18	RRCID ->	185580	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5808	PERF.	5354 - 5572	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		-0-
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-		-0-
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-		-0-
12	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MIERS A 82		WELL #:		19	RRCID ->	205889	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5399 - 5653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2	N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-			-0-
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	397	2	N	-0-			-0-

WARD C				WELL #:	37	RRCID ->	218606	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5576 - 6612
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	34	1	N	-0-			2
10	341 N	157	-0-	-184	-0-	25	1	N	2			4
						2	9					
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	35	1	N	1			5
						1	9					
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	24	1	N	1	5	1	1
						1	9					
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			1
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			1

WARD C				WELL #:	41	RRCID ->	239015	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5754 - 6934
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	58	1	N	1			3
						1	9					
10	496 N	287	-0-	-209	-0-	54	1	N	1			4
						1	9					
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	50	1	N	1			5
						1	9					
12	341 N	177	-0-	-164	-0-	47	1	N	1	5	1	1
						1	9					
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-			1
*02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			1

RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
CAUTHORN, ADAH				WELL #:	1	RRCID ->	052775	COMPL. DATE	01/03/1972	TOTAL DEPTH	5900	PERF. N/A
09	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2	N	-0-			65
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			65
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2	N	-0-			65
12	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2	N	-0-			65
01	775 N	552	-0-	-223	-0-	552	2	N	-0-			65
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			65

MIERS -14-				WELL #:	1	RRCID ->	058419	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2	N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2	N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC.				781880								
HULL				WELL #:	9602	RRCID ->	207741	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5584 - 5677
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
HULL		WELL #: 9603		RRCID -> 207743		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-			121
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213 3	N	-0-			121
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191 3	N	-0-			121
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-			121
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			121
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			121

HULL		WELL #: 9601		RRCID -> 207745		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844				
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 9604		RRCID -> 207746		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774				
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #: 4		RRCID -> 209122		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916				
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #: 3		RRCID -> 209163		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878				
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-			-0-

HULL 121		WELL #: 2		RRCID -> 209164		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022				
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-			-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108 3	N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804				
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-			-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880										
HULL		WELL #:		9605	RRCID ->	214938	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5682	-	8688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-				-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-				-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
02		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-				-0-

HULL 121		WELL #:		5	RRCID ->	214940	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5880	-	5920
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-				-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-				-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-				-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-				-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-

SONORA (ELLENBURGER)				84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SUTTON						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC				385842										
JONES RANCH		WELL #:		304	RRCID ->	174054	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7995	-	8000
09		810 N	642	-0-	-168	-0-	642 2		Y	-0-				8
10		868 N	685	-0-	-183	-0-	685 2		Y	-0-				8
11		870 N	669	-0-	-201	-0-	669 2		Y	-0-				8
12		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		Y	-0-				8
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-				8
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-				8

FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	6430	-	6470
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON						
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC				000129										
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5450	-	6124
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO				598911										
ALLISON		WELL #:		601	RRCID ->	135135	COMPL. DATE	05/18/1990	TOTAL DEPTH	5363	PERF.	5213	-	5320
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON												
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO//CONT.// 598911												
ALLISON WELL #: 1 A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RLO PARTNERSHIP 714282												
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165												
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528												
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632												
09	5520	X	4908	-0-	-612	-0-	4908	2	N	-0-		-0-
10	5518	X	5003	-0-	-515	-0-	5003	2	N	-0-		-0-
11	5340	X	4678	-0-	-662	-0-	4678	2	N	-0-		-0-
12	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	4898	2	N	-0-		-0-
01	5146	X	4748	-0-	-398	-0-	4748	2	N	-0-		-0-
02	4592	X	4229	-0-	-363	-0-	4229	2	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594												
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2	N	-0-		-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2	N	-0-		-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-		-0-
12	4929	X	4782	-0-	-147	-0-	4782	2	N	-0-		-0-
01	6262	X	4481	-0-	-1781	-0-	4481	2	N	-0-		-0-
02	5152	X	4646	-0-	-506	-0-	4646	2	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046												
09	2280	X	1988	-0-	-292	-0-	1988	2	N	-0-		-0-
10	2356	X	1861	-0-	-495	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
11	2280	X	1588	-0-	-692	-0-	1588	2	N	-0-		-0-
12	2046	X	1735	-0-	-311	-0-	1735	2	N	-0-		-0-
01	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-

SOUTH END (STRAWN)		//CONT.//		84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9422 - 9532
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2820 X	2446	-0-	-374	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2508	-0-	-312	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	2512	-0-	-216	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2313	-0-	-353	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2343	-0-	-9	-0-	2343	2	N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10'		WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9539 - 9684
09	4140 X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	3980	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	3752	-0-	-388	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
12	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
*02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN)		WELL #:		1	RRCID ->	153377	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	10848 - 10860
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10924 - 10944
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		WELL #:		1H	RRCID ->	163578	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	11722 - 15222
09	1590 X	1128	-0-	-462	-0-	97	1	1031	3	N	-0-	187
10	1643 X	1107	-0-	-536	-0-	89	1	1018	3	N	-0-	187
11	1560 X	822	-0-	-738	-0-	52	1	770	3	N	-0-	187
12	1488 X	878	-0-	-610	-0-	57	1	821	3	N	-0-	187
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	172	1	2436	3	N	-0-	187
*02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2447	3	N	-0-	187

CULBERTSON 16		WELL #:		2	RRCID ->	169399	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11253 - 11395
09	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	97	1	1032	3	Y	-0-	86
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	102	1	1160	3	Y	-0-	86
11	1290 N	1102	-0-	-188	-0-	69	1	1031	3	Y	2	88
						2	9					
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	76	1	1099	3	Y	-0-	88
01	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	66	1	939	3	Y	-0-	88
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	54	1	754	3	Y	-0-	88

SOUTH PARK (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CULBERTSON 16		//CONT.// 84737 375 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CULBERTSON 16		WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11479			PERF.11181 - 12401		
09	1110 N	968	-0-	-142	-0-	84	1	884	3	Y	-0-			3
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	93	1	1063	3	Y	-0-			3
11	1080 N	966	-0-	-114	-0-	61	1	903	3	Y	2			5
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	-0-			5
01	1147 N	967	-0-	-180	-0-	64	1	903	3	Y	-0-			5
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	59	1	822	3	Y	-0-			5

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11592			PERF.10380 - 10474		
09	5250 X	3966	-0-	-1284	-0-	342	1	3624	3	N	-0-			204
10	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	326	1	3724	3	N	-0-			204
11	4290 X	3096	-0-	-1194	-0-	195	1	2898	3	N	3			207
12	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	262	1	3795	3	N	3			210
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	236	1	3344	3	N	23	183	1	50
*02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	203	1	2842	3	N	9			59

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11644			PERF.11294 - 11450		
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	409	1	4328	3	N	11	180	1	46
10	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	436	1	4985	3	N	4			50
11	5820 X	5260	-0-	-560	-0-	331	1	4926	3	N	3			53
12	6014 X	5556	-0-	-458	-0-	355	1	5148	3	N	48			101
01	6014 X	4532	-0-	-1482	-0-	299	1	4227	3	N	5			106
02	4900 X	4120	-0-	-780	-0-	275	1	3845	3	N	-0-			106

CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID -> 231969		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 11417			PERF.10242 - 10673		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	N	-0-			220
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	45	1	515	3	N	-0-			220
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-			220
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	558 N	408	-0-	-150	-0-	27	1	381	3	N	-0-			220
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	24	1	337	3	N	-0-			220

CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 248718		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 11655			PERF.11092 - 11187		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL		
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC		526444										
CULBERTSON "17"		WELL #:		2	RRCID -> 170344	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10736	- 11010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		2550 X	2133	-0-	-417	-0-	190 1	1943 2	N	-0-		121
10		2635 X	2213	-0-	-422	-0-	200 1	2013 2	N	-0-		121
11		2580 X	1738	-0-	-842	-0-	132 1	1606 2	N	-0-		121
12		2666 X	2177	-0-	-489	-0-	156 1	2021 2	N	-0-		121
01		2666 X	1905	-0-	-761	-0-	126 1	1779 2	N	-0-		121
*02		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	148 1	2067 2	N	6		127
							7 9					

CULBERTSON "17"		WELL #:		3H	RRCID -> 178172	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	11537	PERF.	11046	- 13613
09		210 X	14	-0-	-196	-0-	1 1	13 2	N	-0-		41
10		3379 X	3213	-0-	-166	-0-	280 1	2904 2	N	26		67
							29 9					
11		3270 X	3238	-0-	-32	-0-	239 1	2999 2	N	-0-		67
12		3379 X	3260	-0-	-119	-0-	227 1	3033 2	N	-0-		67
01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	233 1	3305 2	N	-0-		67
02		3752 X	3351	-0-	-401	-0-	224 1	3125 2	N	2		69
							2 9					

CULBERTSON "17-18"		WELL #:		4H	RRCID -> 181956	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11134	- 12968
09		360 X	239	-0-	-121	-0-	21 1	218 2	N	-0-		25
10		372 X	352	-0-	-20	-0-	31 1	321 2	N	-0-		25
11		360 X	263	-0-	-97	-0-	19 1	244 2	N	-0-		25
*12		372 X	311	-0-	-61	-0-	22 1	289 2	N	-0-		25
*01		403 X	311	-0-	-92	-0-	21 1	290 2	N	-0-		25
*02		364 X	301	-0-	-63	-0-	20 1	281 2	N	-0-		25

CULBERTSON "18"		WELL #:		3H	RRCID -> 190975	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11892	- 15884
09		3000 N	4088	-0-	1088	10994	354 1	3734 2	N	-0-		324
10		12149 X	1155	-0-	-10994	-0-	97 1	1005 2	N	48	332 1	40
							53 9					
11		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	293 1	3678 2	N	5		45
							6 9					
12		2542 X	308	-0-	-2234	-0-	21 1	287 2	N	-0-		45
01		2542 X	1913	-0-	-629	-0-	126 1	1787 2	N	-0-		45
02		2296 X	951	-0-	-1345	-0-	63 1	882 2	N	5		50
							6 9					

CULBERTSON "17"		WELL #:		9	RRCID -> 221036	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10939	- 10997
09		5490 X	5233	-0-	-257	-0-	466 1	4767 2	N	-0-		109
10		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	536 1	5404 2	N	86		195
							95 9					
11		5670 X	4500	-0-	-1170	-0-	340 1	4146 2	N	13	188 1	20
							14 9					
12		5859 X	5283	-0-	-576	-0-	375 1	4872 2	N	33		53
							36 9					
01		5859 X	5371	-0-	-488	-0-	353 1	4994 2	N	22		75
							24 9					
02		5292 X	5029	-0-	-263	-0-	335 1	4670 2	N	22		97
							24 9					

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
MARLIN ENERGY SOUTHWEST GP, LLC //CONT.// 526444														
CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7320 X	3063	-0-	-4257	-0-	3063	2			N	-0-			117
10	7564 X	1026	-0-	-6538	-0-	61	1	964	2	N	1			118
11	6750 X	2929	-0-	-3821	-0-	174	1	2732	2	N	21			139
12	6975 X	5290	-0-	-1685	-0-	338	1	4896	2	N	51			190
01	6975 X	5420	-0-	-1555	-0-	357	1	5057	2	N	5			195
*02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	310	1	4315	2	N	3			198

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT														
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651														
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 6058														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO														
LILLIS, MICHAEL D. 500740														
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578														
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164														
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587														
09	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-			-0-
10	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)		85076 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
ARMOR PETROLEUM, INC.		031585										
SPISER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 034328		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	-0-	
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-	
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-	-0-	
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	-0-	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-	

ELLIS, C. M. & THELMA		WELL #: 1		RRCID -> 037868		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A			
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-

SPILLKIRK (GARDNER)		85181 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
R & R WELL SERVICE, INC.		687467									
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 178819		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105

SPRABERRY (TREND AREA)		85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		027200									
JALONICK		WELL #: 1		RRCID -> 173661		COMPL. DATE 08/16/1970		TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A			
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	53
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	53
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	53
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-	53
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	53
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	2		N	-0-	53

MISS ELA "K"		WELL #: 1		RRCID -> 211803		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 5560			
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	32
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	32
11	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN			
KEWANEE		WELL #: 1		RRCID -> 201310		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 6617			
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	223	2	17	9	N	84
10	271 R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	N	100
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	183	2	13	9	N	112
12	248 #	172	-0-	-76	-0-	152	2	20	9	N	130
01	279 #	238	-0-	-41	-0-	218	2	20	9	N	148
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	173	2	11	9	N	158

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
BARKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	214892	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6039 - 8182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		570 #	495	-0-	-75	-0-	475 3	20 9	Y	18	51 0		125
10		589 #	571	-0-	-18	-0-	549 3	22 9	Y	20			145
11		570 #	477	-0-	-93	-0-	459 3	18 9	Y	16			161
12		589 #	437	-0-	-152	-0-	406 3	31 9	Y	28	59 0		130
01		558 #	499	-0-	-59	-0-	480 3	19 9	Y	17			147
*02		569 R	569	-0-	-0-	-0-	554 3	15 9	Y	14			161

BEACH EXPLORATION, INC.		058915											
KILE		WELL #:		1	RRCID ->	134833	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	5723 - 7266	
09		540 #	494	-0-	-46	-0-	446 3	48 9	N	44			157
10		403 #	308	-0-	-95	-0-	284 3	24 9	N	22			179
11		360 #	53	-0-	-307	-0-	53 3		N	-0-			179
12		496 #	140	-0-	-356	-0-	139 3	1 9	N	1			180
01		675 R	675	-0-	-0-	-0-	616 3	59 9	N	54			234
02		448 #	407	-0-	-41	-0-	354 3	53 9	N	48	178 1		104

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
ANTILLY		WELL #:		1	RRCID ->	120836	COMPL. DATE	12/29/1985	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	7984 - 8149	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREWS, CAROL 8		WELL #:		2 X	RRCID ->	150898	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 C #4		WELL #:		4	RRCID ->	158432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5770 - 7290	
09		150 #	99	-0-	-51	-0-	99 3		Y	-0-			180
10		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			180
11		148 R	148	-0-	-0-	-0-	124 3	24 9	Y	22			202
12		256 R	256	-0-	-0-	-0-	129 3	127 9	Y	115			317
01		124 #	76	-0-	-48	-0-	76 3		Y	-0-			317
02		56 #	14	-0-	-42	-0-	14 3		Y	-0-			317

RICKER RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	200285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5951 - 7930	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
RICKER RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 201728 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5993 - 8018															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118	

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94	

STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 215134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6186 - 7743															
09	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-	
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-	
02	140	#	59	-0-	-81	-0-	59	3		N	-0-			-0-	

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297															
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5	1	8	29
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	58	3	3	9	Y	3			32
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	9	Y	2			34
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-	28	1	6
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3			9
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	49	3	3	9	Y	3			12

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113															
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y	-0-			69
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			69

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
JM COX RESOURCES, L.P. 433075															
MCCUITION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		120 #		80	-0-	-40	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		124 #		80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		120 #		64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12		93 #		77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01		93 #		59	-0-	-34	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02		84 #		38	-0-	-46	-0-	38	3		N	-0-			-0-

H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060															
09		30 #		19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10		32 R		32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		34 R		34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12		31 #		24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01		31 #		8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*02		34 R		34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610															
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652															
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615															
09		26340	29954	-0-	3614	55964	29750	3	204	9	N	185	207	1	42
10		27218	25821	-0-	-1397	54567	25677	3	144	9	N	131	139	1	34
11		26340	17899	-0-	-8441	46126	17742	3	157	9	N	143	107	1	70
12		27218	7810	-0-	-19408	26718	7768	3	42	9	N	38	101	1	7
*01		26718 R		-0-	-26718						N	-0-			7
02		9912 #		-0-	-9912						N	-0-			7

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
STOUT "D" WELL #: 1 RRCID -> 202459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7555 - 8202															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013															

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
PRIDE ENERGY COMPANY 677050													
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830													
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527													
09	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-		33
10	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-		33
11	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-		33
12	1550 #	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-		33
01	1550 #	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-		33
*02	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-		33

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
JATAM INC. 430270													
HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 046537 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182													
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416													
09	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	2		Y	-0-		29
10	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2		Y	-0-		29
11	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2		Y	-0-		29
12	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2		Y	-0-		29
01	899 N	876	-0-	-23	B	-0-	876	2		Y	-0-		29
*02	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2		Y	-0-		29

STEEN (WOLFCAMP)		//CONT.//		85822 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DAVIS, G.H.		WELL #:		7	RRCID ->	204561	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	3352 - 5789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	-0-			7
10		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	-0-			7
11		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2	-0-			7
12		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360	2	-0-			7
01		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2	-0-			7
*02		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	-0-			7

SUENSET (CABALLOS DETRITAL)				86935 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
WORD, ELLEN A.		WELL #:		1	RRCID ->	140804	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	3261 - 3465
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)				87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
SUGG "E"		WELL #:		4703	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	10
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	100	2	12	9	Y	21
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	Y	7
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	9
*01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	2
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	-0-

SUGG "E"		WELL #:		4705	RRCID ->	140113	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7395 - 7549
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371
09		390 N	193	-0-	-197	-0-	191	2	2	9	Y	4
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	6
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	170	2	7	9	Y	11
*01		217 N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	Y	1
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	147	2	2	9	Y	3

SUGG "F"		WELL #:		3503	RRCID ->	140115	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7281 - 7519
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	4
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	6
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	Y	11
*01		124 N	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	2
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	90	2	2	9	Y	4

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG 'F'		WELL #: 3504		RRCID -> 142365		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	97	2	2	9	Y	4
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	Y	6
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	75	2	7	9	Y	11
*01	124 N	72	-0-	-52	-0-	68	2	4	9	Y	1
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	3

SUGG "F"		WELL #: 3505		RRCID -> 142366		COMPL. DATE 06/29/1991			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448		
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	4
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	135	2	2	9	Y	6
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	Y	5
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	11
*01	124 N	77	-0-	-47	-0-	73	2	4	9	Y	1
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	3

SUGG "F"		WELL #: 3506		RRCID -> 142367		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382		
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	Y	4
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	Y	6
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	Y	5
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	Y	11
*01	124 N	82	-0-	-42	-0-	78	2	4	9	Y	1
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	73	2	2	9	Y	3

SUGG "F"		WELL #: 4601		RRCID -> 142368		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388		
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	145	2	4	9	Y	4
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	Y	7
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	8
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	8

SUGG "F"		WELL #: 4604		RRCID -> 142369		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	2
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	2
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	2
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-

SUGG "G"		WELL #: 4506		RRCID -> 144704		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417		
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	138	2	4	9	Y	9
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	144	2	2	9	Y	5
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	104	2	2	9	Y	7
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	118	2	6	9	Y	12
*01	155 N	124	-0-	-31	-0-	121	2	3	9	Y	8
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	6

SUGG "F"		WELL #: 3513		RRCID -> 144790		COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528		
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	4
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	6
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	Y	5
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	Y	12
*01	155 N	102	-0-	-53	-0-	92	2	10	9	Y	3
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	86	2	2	9	Y	5

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "G"		WELL #: 4501		RRCID -> 145084		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	Y	9
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	5
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	7
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	12
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	8
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	203	2	4	9	Y	6

SUGG "G"		WELL #: 4502		RRCID -> 145417		COMPL. DATE 07/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449		
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	8
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	90	2	3	9	Y	5
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	7
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	12
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	8
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	4

SUGG "G"		WELL #: 4503		RRCID -> 145419		COMPL. DATE 10/03/1992			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	7
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	139	2	3	9	Y	5
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	2	2	9	Y	7
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	103	2	6	9	Y	12
*01	155 N	98	-0-	-57	-0-	91	2	7	9	Y	11
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	Y	7

SUGG "G"		WELL #: 4504		RRCID -> 145420		COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	113	2	4	9	Y	9
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	115	2	2	9	Y	5
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	86	2	2	9	Y	7
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	98	2	6	9	Y	12
*01	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	8
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	4

SUGG "G"		WELL #: 4505		RRCID -> 145422		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464		
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	Y	21
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	Y	10
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	707	2	4	9	Y	14
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	865	2	8	9	Y	21
*01	837 N	760	-0-	-77	-0-	751	2	9	9	Y	17
02	672 N	231	-0-	-441	-0-	223	2	8	9	Y	11

SUGG "F"		WELL #: 3508		RRCID -> 147192		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406		
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	598	2	2	9	Y	4
10	961 N	694	-0-	-267	-0-	692	2	2	9	Y	6
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	5
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	583	2	7	9	Y	11
*01	682 N	551	-0-	-131	-0-	547	2	4	9	Y	1
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	450	2	2	9	Y	3

SUGG "F"		WELL #: 4603		RRCID -> 147193		COMPL. DATE 07/06/1991			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456		
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	225	2	8	9	Y	7
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	Y	8
*01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	8
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	8

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SUGG "F"		WELL #: 4608		RRCID -> 147194		COMPL. DATE 12/10/1991			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	2	10 9	Y	9	14
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	920	2	3 9	Y	3	17
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	831	2	12 9	Y	11	28
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2 9	Y	2	30
*01	806 N	747	-0-	-59	-0-	745	2	2 9	Y	2	32
*02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3 9	Y	3	35

SUGG "F"		WELL #: 4614		RRCID -> 147195		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502		
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-	-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		Y	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-	-0-
*01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-	-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-	-0-

SUGG "F"		WELL #: 4616		RRCID -> 147196		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	109	2	10 9	Y	9	9
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3 9	Y	3	12
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	12
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-	12

SUGG "F"		WELL #: 3509		RRCID -> 151862		COMPL. DATE 05/15/1992			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419		
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	194	2	3 9	Y	3	7
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	229	2	2 9	Y	2	9
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6 9	Y	5	6
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6 9	Y	5	11
*01	217 N	157	-0-	-60	-0-	151	2	6 9	Y	5	1
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2 9	Y	2	3

SUGG "F"		WELL #: 4613		RRCID -> 152099		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458		
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	187	2	9 9	Y	8	12
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	149	2	1 9	Y	1	13
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		Y	-0-	13
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		Y	-0-	13
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-	13
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-	13

PFLUGER E		WELL #: 1905		RRCID -> 152103		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571		
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2		Y	-0-	2
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		Y	-0-	2
*11	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
*12	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
*01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	19	2	2 9	Y	2	2

SUGG 'F'		WELL #: 5103		RRCID -> 152111		COMPL. DATE 08/29/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1 9	Y	1	3
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2 9	Y	2	5
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1 9	Y	1	6
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	1
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	1
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		Y	-0-	1

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
PFLUGER "B"		WELL #: 1706		RRCID -> 152112		COMPL. DATE 05/17/1992			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1			2
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	Y	16	9	1	9
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	364	2	105	9	Y	95	57	1	47
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	49	1	2
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	227	2	2	9	Y	2	3	1	1

SUGG 'F'		WELL #: 5101		RRCID -> 152114		COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506					
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7			10
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	270	2	8	9	Y	7			17
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	240	2	17	9	Y	15			32
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3			35
*01	217 N	184	-0-	-33	-0-	182	2	2	9	Y	2			37
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	174	2	3	9	Y	3			40

PFLUGER "K"		WELL #: 3001		RRCID -> 214855		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082					
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	Y	5			5
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	10	4	1	11
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	Y	4			15
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6	18	1	3
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	Y	5	6	1	2

PFLUGER "K"		WELL #: 4801		RRCID -> 217737		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223					
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	3	1	4
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2	2	1	4
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3	3	1	4
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3			7
*01	558 N	516	-0-	-42	-0-	513	2	3	9	Y	3	8	1	2
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	Y	2	3	1	1

PFLUGER H		WELL #: 4902		RRCID -> 217740		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260					
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	192	2	2	9	Y	2	3	1	4
10	279 N	195	-0-	-84	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1	4
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	160	2	2	9	Y	2	3	1	3
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2			5
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	6	1	2
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	Y	3	4	1	1

PFLUGER H		WELL #: 5102		RRCID -> 218522		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290					
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	1	4
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1	4
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2	3	1	3
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2			5
*01	124 N	78	-0-	-46	-0-	75	2	3	9	Y	3	6	1	2
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1	1

PFLUGER "H"		WELL #: 5002		RRCID -> 218555		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	188	2	11	9	Y	10	9	1	13
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8	8	1	13
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	28	2	4	9	Y	4	10	1	7
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	Y	2			9
*01	31 N	10	-0-	-21	-0-	7	2	3	9	Y	3	10	1	2
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1	1

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
PFLUGER A		WELL #: 1511		RRCID -> 219688		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-	1 1	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	Y	2	1 1	1
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2	1 1	2
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	223	2	12	9	Y	11	2 1	11
*01	279 N	266	-0-	-13	-0-	249	2	17	9	Y	15	13 1	13
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	Y	2	14 1	1

PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 219690		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669				
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-	11 1	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-		-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	251	2	4	9	Y	4	1 1	3
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	318	2	15	9	Y	14	11 1	6
*01	341 N	305	-0-	-36	-0-	275	2	30	9	Y	27	21 1	12
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	252	2	18	9	Y	16	17 1	11

PFLUGER "K"		WELL #: 3102		RRCID -> 225860		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230				
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-		-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1		1
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	Y	4	1 1	4
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2		6
*01	930 N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	Y	4	8 1	2
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	3 1	1

SUGG "F"		WELL #: 5110		RRCID -> 242414		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		1
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-		1
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-		1
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-	1 1	-0-
*01	62 N	36	-0-	-26	-0-	30	2	6	9	Y	5		5
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	Y	2		7

SUGG "F"		WELL #: 5109		RRCID -> 244462		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475				
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	260	2	25	9	Y	23		49
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	51	2	28	9	Y	25		74
11	300 N	116	-0-	-184	-0-	82	2	34	9	Y	31		105
12	310 N	121	-0-	-189	-0-	115	2	6	9	Y	5	88 1	22
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2		24
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	63	2	2	9	Y	2		26

SUGG "F"		WELL #:		RRCID -> 244608		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7231 - 7497				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011													

SUGG "F"		WELL #: 4606		RRCID -> 244642		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400				
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	599	2	2	9	Y	2		5
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3		8
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	Y	11		19
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	585	2	3	9	Y	3		22
*01	744 N	547	-0-	-197	-0-	543	2	4	9	Y	4		26
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	515	2	7	9	Y	6		32

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928							
SUGG "3"				WELL #: 1	RRCID -> 209296	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7034 - 7051
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG "68"				WELL #: 1	RRCID -> 210760	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7162 - 7371
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	Y	5
11	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1356	2	3	9	Y	3
12	1767 N	771	-0-	-996	-0-	769	2	2	9	Y	2
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		123

MCGILL "12"				WELL #: 1	RRCID -> 211216	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	7279 - 7338
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-
12	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 2	RRCID -> 212248	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6894 - 6954
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	Y	3
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	370	2	4	9	Y	4
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG "67"				WELL #: 2	RRCID -> 212270	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7188 - 7230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "2"				WELL #: 1	RRCID -> 213285	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6998 - 7058
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	Y	34
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	896	2	50	9	Y	45
11	960 N	823	-0-	-137	-0-	779	2	44	9	Y	40
12	899 N	888	-0-	-11	-0-	844	2	44	9	Y	40
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	822	2	52	9	Y	47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG FARMAR "39"				WELL #: 1	RRCID -> 215519	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6894 - 6926
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2024	2	77	9	N	70
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2046	2	85	9	N	77
11	2130 N	1906	-0-	-224	-0-	1836	2	70	9	N	64
12	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	1834	2	89	9	N	81
01	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1901	2	80	9	N	73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928								
SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-		23
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		23
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958 2	N	-0-		23
12	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 2	N	-0-		23
01	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1021 2	N	1		24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

SUGG FARMAR "40"		WELL #: 1		RRCID -> 215603		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962		
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	523 2	8 9 Y	7	7 1	8
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	545 2	10 9 Y	9	9 1	7
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	518 2	9 9 Y	8	8 1	7
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	617 2	17 9 Y	15	10 1	12
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	621 2	15 9 Y	14	12 1	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14

MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280		
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	834 2	8 9 Y	7		81
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857 2	11 9 Y	10		91
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	786 2	9 9 Y	8		99
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	840 2	15 9 Y	14		113
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	761 2	13 9 Y	12		125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		125

SUGG "3"		WELL #: 2		RRCID -> 217829		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994		
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	515 2	12 9 Y	11	24 1	15
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	581 2	20 9 Y	18	22 1	11
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	425 2	14 9 Y	13		24
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	516 2	18 9 Y	16	28 1	12
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	515 2	18 9 Y	16		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28

SUGG "6"		WELL #: 1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210		
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	843 2	21 9 Y	19	13 1	23
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	765 2	21 9 Y	19	34 1	8
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	655 2	26 9 Y	24		32
12	899 N	715	-0-	-184	-0-	687 2	28 9 Y	25	37 1	20
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	742 2	26 9 Y	24	35 1	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

SUGG "3"		WELL #: 4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177 2	9 9 Y	8	18 1	11
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	160 2	11 9 Y	10	14 1	7
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	117 2	9 9 Y	8		15
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	133 2	9 9 Y	8	16 1	7
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	122 2	8 9 Y	7		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14

SUGG "2"		WELL #: 5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	557 2	32 9 Y	29	23 1	19
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	574 2	35 9 Y	32	33 1	18
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	558 2	35 9 Y	32	44 1	6
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	575 2	35 9 Y	32	25 1	13
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	581 2	36 9 Y	33	25 1	21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		21

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
SUGG "3"		WELL #: 5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6832 - 7018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	250	N	250	-0-	-0-	237	2	13	9	Y	12	34	1	23
10	268	N	268	-0-	-0-	248	2	20	9	Y	18	26	1	15
11	270	N	202	-0-	-68	182	2	20	9	Y	18			33
12	248	N	228	-0-	-20	206	2	22	9	Y	20	37	1	16
01	230	N	230	-0-	-0-	212	2	18	9	Y	16			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

SUGG "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129						
09	1070	N	1070	-0-	-0-	1048	2	22	9	Y	20	17	1	13
10	872	N	872	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13	18	1	8
11	1140	N	823	-0-	-317	808	2	15	9	Y	14	19	1	3
12	1116	N	880	-0-	-236	865	2	15	9	Y	14	11	1	6
01	890	N	890	-0-	-0-	876	2	14	9	Y	13	10	1	9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

SUGG "2"		WELL #: 6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120						
09	646	N	646	-0-	-0-	501	2	145	9	Y	132	110	1	76
10	653	N	653	-0-	-0-	492	2	161	9	Y	146	122	1	98
11	690	N	627	-0-	-63	470	2	157	9	Y	143	128	1	113
12	682	N	645	-0-	-37	474	2	171	9	Y	155	186	1	82
01	651	N	651	-0-	-0-	477	2	174	9	Y	158	185	1	54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

SUGG "7"		WELL #: 5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237						
09	1008	N	1008	-0-	-0-	985	2	23	9	Y	21	29	1	7
10	1017	N	1017	-0-	-0-	994	2	23	9	Y	21	15	1	13
11	1050	N	957	-0-	-93	932	2	25	9	Y	23	15	1	21
12	1054	N	999	-0-	-55	977	2	22	9	Y	20	16	1	25
01	1006	N	1006	-0-	-0-	980	2	26	9	Y	24	29	1	20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 1		RRCID -> 221847		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858						
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

SUGG "3"		WELL #: 6		RRCID -> 221849		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996						
09	206	N	206	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	12	1	7
10	217	N	217	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	9	1	5
11	210	N	149	-0-	-61	143	2	6	9	Y	5			10
12	217	N	181	-0-	-36	174	2	7	9	Y	6	11	1	5
01	186	N	186	-0-	-0-	179	2	7	9	Y	6			11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

SUGG "7"		WELL #: 6		RRCID -> 223254		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184						
09	376	N	376	-0-	-0-	368	2	8	9	Y	7	14	1	4
10	461	N	461	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4	5	1	3
11	510	N	438	-0-	-72	438	2			Y	-0-			3
12	498	N	498	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	2	1	5
01	474	N	474	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1	4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
SUGG "3"		WELL #: 8		RRCID -> 223788		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	944	2	9	9	Y	8	12
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	12
11	990 N	870	-0-	-120	-0-	861	2	9	9	Y	8	10
12	992 N	898	-0-	-94	-0-	888	2	10	9	Y	9	10
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

SUGG "2"		WELL #: 9		RRCID -> 224052		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	262	2	13	9	Y	12	7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	Y	32	19
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	216	2	25	9	Y	23	19
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	218	2	29	9	Y	26	21
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	246	2	33	9	Y	30	11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	11

SUGG "3"		WELL #: 9		RRCID -> 224148		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096			
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	Y	23	38
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	981	2	30	9	Y	27	41
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	883	2	32	9	Y	29	34
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	910	2	36	9	Y	33	34
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	884	2	35	9	Y	32	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 2		RRCID -> 224277		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886			
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	24
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	Y	7	29
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6	35
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	2	12	9	Y	11	46
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	9	Y	11	57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	57

SUGG "2"		WELL #: 10		RRCID -> 224343		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931			
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1548	2	50	9	Y	45	28
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1520	2	56	9	Y	51	36
11	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1355	2	54	9	Y	49	38
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1463	2	63	9	Y	57	30
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1472	2	61	9	Y	55	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	20

SUGG "2"		WELL #: 13		RRCID -> 224895		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174			
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1068	2	40	9	Y	36	20
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1049	2	44	9	Y	40	26
11	1170 N	972	-0-	-198	-0-	935	2	37	9	Y	34	26
12	1147 N	903	-0-	-244	-0-	863	2	40	9	Y	36	20
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1016	2	46	9	Y	42	14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	14

SUGG "2"		WELL #: 11		RRCID -> 224918		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062			
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	613	2	44	9	Y	40	22
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	602	2	46	9	Y	42	28
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	555	2	42	9	Y	38	30
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	579	2	48	9	Y	44	23
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	Y	45	15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
SUGG "1"		WELL #: 8		RRCID -> 227356		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 6970 - 7048			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	598 2	57 9	Y	52	28 1		46
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	610 2	67 9	Y	61	38 1	5 8	64
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	593 2	65 9	Y	59	79 1		44
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	525 2	65 9	Y	59	75 1		28
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442 2	51 9	Y	46	35 1		39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

SUGG "3"		WELL #: 10		RRCID -> 229306		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141			
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	553 2	12 9	Y	11			17
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	552 2	12 9	Y	11	13 1		15
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	505 2	13 9	Y	12	14 1		13
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	557 2	15 9	Y	14	13 1		14
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	541 2	17 9	Y	15	13 1		16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

SUGG "2"		WELL #: 2		RRCID -> 229343		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976			
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1437 2	318 9	Y	289	287 1	1 8	156
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1729 2	343 9	Y	312	274 1		194
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1505 2	251 9	Y	228	226 1		196
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1514 2	261 9	Y	237	235 1		198
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1602 2	279 9	Y	254	355 1		97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 3		RRCID -> 232135		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896			
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264 2	2 9	Y	2			12
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 2	4 9	Y	4	1 8		15
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508 2	3 9	Y	3			18
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654 2	6 9	Y	5			23
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1596 2	6 9	Y	5			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

SUGG "3"		WELL #: 11		RRCID -> 232529		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993			
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1059 2	4 9	Y	4			6
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1074 2	6 9	Y	5	5 1		6
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	967 2	4 9	Y	4	5 1		5
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	996 2	6 9	Y	5	5 1		5
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	Y	4	4 1		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

SUGG-FARMAR "38"		WELL #: 4		RRCID -> 237885		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821			
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9	Y	3			24
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	685 2	8 9	Y	7	2 8		29
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711 2	7 9	Y	6			35
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	754 2	12 9	Y	11			46
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	728 2	12 9	Y	11			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

M.B. NOELKE "2"		WELL #: 2		RRCID -> 239288		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7498 - 7532			
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	Y	5	9 1		8
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937 2	4 9	Y	4	8 1		4
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	786 2	3 9	Y	3			7
12	961 N	803	-0-	-158	-0-	799 2	4 9	Y	4			11
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777 2	4 9	Y	4	8 1		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: IRION		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 5		RRCID -> 254831		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "5"		WELL #: 2		RRCID -> 257510		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	808	2	8 9 N	7		68
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	889	2	4 9 N	4		72
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	828	2	6 9 N	5		77
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11 9 N	10		87
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	932	2	11 9 N	10		97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

SUGG FARMAR "25"		WELL #: 4		RRCID -> 257512		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019		
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12 9 Y	11	21 1	8
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12 9 Y	11	1 8	18
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19 9 Y	17		35
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19 9 Y	17	22 1	30
*01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1279	2	19 9 Y	17	23 1	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

SUGG "1"		WELL #: 1		RRCID -> 262156		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7 9 Y	6	5 1	4
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	746	2	9 9 Y	8	8 1	4
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	679	2	8 9 Y	7	10 1	1
12	713 N	172	-0-	-541	-0-	170	2	2 9 Y	2	3 1	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG "2"		WELL #: 7		RRCID -> 262351		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110		
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467	2	14 9 Y	13	10 1	10
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17 9 Y	15	12 1	13
11	510 N	453	-0-	-57	-0-	438	2	15 9 Y	14	12 1	15
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	441	2	23 9 Y	21	25 1	11
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	444	2	23 9 Y	21	25 1	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

MCGILL "12"		WELL #: 3		RRCID -> 262378		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324		
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1537	2	4 9 Y	4		41
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6 9 Y	5		46
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	1440	2	4 9 Y	4		50
12	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1548	2	8 9 Y	7		57
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7 9 Y	6		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		63

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.// 87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: IRION				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
SUGG FARMAR "40"		WELL #: 7		RRCID -> 263207		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6845 - 6908				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	1	5
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	2	6	9	Y	5	5	1	4
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	516	2	7	9	Y	6	5	1	5
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	10	9	Y	9	6	1	8
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	Y	8	8	1	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

SUGG "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 264593		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7242 - 7359				
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2240	2	22	9	Y	20	34	1	9
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2023	2	24	9	Y	22	18	1	10
11	2400 N	1140	-0-	-1260	-0-	1134	2	6	9	Y	5	9	1	6
12	2325 N	2076	-0-	-249	-0-	2067	2	9	9	Y	8	7	1	7
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1994	2	10	9	Y	9	7	1	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

SUGG "1"		WELL #: 6		RRCID -> 264966		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7271		PERF. 6898 - 7078				
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	291	2	19	9	Y	17	19	1	17
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	10	1	8
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	290	2	26	9	Y	24	12	1	20
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	481	2	53	9	Y	48	48	1	20
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	405	2	43	9	Y	39	27	1	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

SUGG FARMAR "38"		WELL #: 7		RRCID -> 264971		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6800 - 6846				
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3			24
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	339	2	9	9	Y	8	2	8	30
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6	9	Y	5			35
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	Y	11			46
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57

SUGG FARMAR '19'		WELL #: 2		RRCID -> 269764		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6505 - 6630				
09	34200 X	26169	-0-	-8031	-0-	26038	2	131	9	Y	119	201	1	75
10	35340 X	24669	-0-	-10671	-0-	24518	2	151	9	Y	137	140	1	72
11	34200 X	16287	-0-	-17913	-0-	16156	2	131	9	Y	119	134	1	57
12	30318 X	13962	-0-	-16356	-0-	13848	2	114	9	Y	104	120	1	41
01	30318 X	15281	-0-	-15037	-0-	15148	2	133	9	Y	121	67	1	95
02	24416 X	NO RPT	-0-	-24416	-0-					Y	NO RPT			95

SUGG FARMAR '13'		WELL #: 2		RRCID -> 270156		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6627 - 6664				
09	0 W	23506	-0-	23506	24494	23379	2	127	9	Y	115			115
10	68152 X	43658	-0-	-24494	-0-	43585	2	73	9	Y	66	149	1	32
11	40179 X	40179	-0-	-0-	-0-	40067	2	112	9	Y	102	85	1	49
12	41238 X	41238	-0-	-0-	-0-	41116	2	122	9	Y	111			160
01	37076 X	34124	-0-	-2952	-0-	34016	2	108	9	Y	98	189	1	69
02	33488 X	NO RPT	-0-	-33488	-0-					Y	NO RPT			69

SUGG RANCH (CANYON)		//CONT.//		87018 551	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928								
SUGG FARMAR '19'		WELL #:		1	RRCID ->	271502	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6475 - 6598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	16935 2	230 9	Y	209	144 1		65
*05	26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	26703 2	182 9	Y	165			230
*06	26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	26788 2	140 9	Y	127	175 1		182
*07	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	29894 2	183 9	Y	166	269 1	2 8	77
08	26474 X	21444	-0-	-5030	-0-	21349 2	95 9	Y	86	58 1		105
09	25620 X	17858	-0-	-7762	-0-	17794 2	64 9	Y	58	123 1		40
10	26474 X	17260	-0-	-9214	-0-	17185 2	75 9	Y	68	72 1		36
11	25620 X	18751	-0-	-6869	-0-	18637 2	114 9	Y	104	92 1		48
12	26474 X	16110	-0-	-10364	-0-	16000 2	110 9	Y	100	109 1		39
01	26474 X	10472	-0-	-16002	-0-	10403 2	69 9	Y	63	47 1		55
02	23912 X	NO RPT	-0-	-23912	-0-			Y	NO RPT			55

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
SUGG "41"				3								
		WELL #:		3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048 2		N	-0-			22
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1461 2	24 9	N	22	16 1		28
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1290 2	23 9	N	21	24 1		25
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1334 2	34 9	N	31			56
01	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1132 2	30 9	N	27	33 1		50
02	1232 N	815	-0-	-417	-0-	796 2	19 9	N	17	34 1		33

TXP, INCORPORATED				875395	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
SUGG FARMAR "27"				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	240488	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6880 - 6906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1590 N	1315	-0-	-275	-0-	1301 2	14 9	Y	13	18 1		26
10	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1492 2	29 9	Y	26	36 1		16
11	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1300 2	29 9	Y	26	18 1		24
12	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1330 2	22 9	Y	20			44
01	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1212 2	21 9	Y	19	19 1		44
*02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1382 2	24 9	Y	22	37 1		29

SUSAN PEAK				87334 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750								
GREEN, J. WILEY "B"		WELL #:		20	RRCID ->	213017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)				87334 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TOM GREEN			
COMPASS OPERATING, L.L.C.				169750								
GREEN, J. WILEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	082581	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4215 - 4398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	183 2	N	21			40
						23 9						
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	3	25 1		18
						3 9						
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	N	3			21
						3 9						
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	N	4	16 1		9
						4 9						
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	N	3			12
						3 9						
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	147 2	N	14			26
						15 9						

SUSAN PEAK (CISCO CANYON)		//CONT.// 87334 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN					
COMPASS OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 169750											
ROBERTSON, JOHN D. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 104867		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4170 - 4354					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	6 1	153 2	N	-0-				-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	6 1	156 2	N	-0-				-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	6 1	137 2	N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	N	-0-				-0-
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	N	-0-				-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5 1	123 2	N	-0-				-0-

GREEN, J. WILEY "B"		WELL #: 14		RRCID -> 136725		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4520					
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	8 1	214 2	Y	-0-				-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	Y	-0-				-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	9 1	193 2	Y	-0-				-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 2	Y	-0-				-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-				-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7 1	172 2	Y	-0-				-0-

ROBERTSON, J.D. "C"		WELL #: 22		RRCID -> 138938		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 4580 - 4618					
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11 1	275 2	Y	-0-				-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 2	Y	-0-				-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	10 1	220 2	Y	-0-				-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 2	Y	-0-				-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 2	Y	-0-				-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	8 1	195 2	Y	-0-				-0-

J. WILEY GREEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 200189		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4251 - 4345					
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	21 1	519 2	N	-0-				-0-
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	17 1	406 2	N	-0-				-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17 1	385 2	N	-0-				-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	20 1	451 2	N	-0-				-0-
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	421 2	N	-0-				-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	15 1	343 2	N	-0-				-0-

ROBERTSON, JOHN D. "C"		WELL #: 24		RRCID -> 223081		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4527 - 4937					
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	28 1	672 2	Y	-0-				-0-
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	26 1	625 2	Y	-0-				-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	26 1	578 2	Y	-0-				-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	30 1	676 2	Y	-0-				-0-
*01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2	Y	-0-				-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	22 1	514 2	Y	-0-				-0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER)		87334 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
MAYO, EDDIE		536900											
MCGILL		WELL #: 1		RRCID -> 185118		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				77

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER GAS) 87334 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
 GREEN, J. WILEY -B- WELL #: 15 RRCID -> 055396 COMPL. DATE 09/07/1949 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 BRIGHT & CO. 093125
 ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

09	960 #	784	-0-	-176	-0-	784	3			N	-0-			-0-
10	1054 #	679	-0-	-375	-0-	679	3			N	-0-			-0-
11	1020 #	665	-0-	-355	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	961 #	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-			-0-
*01	961 #	646	-0-	-315	-0-	646	3			N	-0-			-0-
*02	728 #	448	-0-	-280	-0-	448	3			N	-0-			-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 BANNER OPERATING, LLC 048537
 TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

09	3000 #	2500	-0-	-500	-0-	357	1	2131	2	Y	11	43	1	15
						12	9							
10	2669 R	2669	-0-	-0-	-0-	289	1	2354	2	Y	24			39
						26	9							
11	2550 #	2543	-0-	-7	-0-	246	1	2278	2	Y	17			56
						19	9							
12	2635 #	2004	-0-	-631	-0-	211	1	1793	2	Y	-0-	23	1	33
01	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	195	1	2447	2	Y	27	33	1	27
						30	9							
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT			27

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

09	INC G-10	3605	-0-	3605	23130	516	1	3077	2	Y	11	15	1	12
						12	9							
10	26730 R	3600	-0-	-23130	-0-	391	1	3185	2	Y	22			34
						24	9							
11	3600 #	3490	-0-	-110	-0-	339	1	3134	2	Y	15			49
						17	9							
12	3720 #	3597	-0-	-123	-0-	379	1	3218	2	Y	-0-	20	1	29
01	3720 #	3380	-0-	-340	-0-	247	1	3092	2	Y	37	30	1	36
						41	9							
02	3360 #	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			36

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN							
BANNER OPERATING, LLC		//CONT.//		048537										
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		2	RRCID ->	204179	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6242 - 6278		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	476			Y	-0-			-0-	
10		476 R	-0-	-0-	-476				Y	-0-			-0-	
11		120 #	-0-	-0-	-120				Y	-0-			-0-	
12		74 R	74	-0-	-0-		8	1	66	2	Y		-0-	
01		22 R	22	-0-	-0-		2	1	20	2	Y		-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		2	RRCID ->	205201	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6008 - 6030		
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198		
09	1063	R	1063	-0-	-0-	153	1	910	2	Y	-0-		-0-	
10	1067	R	1067	-0-	-0-	117	1	950	2	Y	-0-		-0-	
11	956	R	956	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	-0-		-0-	
12	996	R	996	-0-	-0-	105	1	891	2	Y	-0-		-0-	
01	964	R	964	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	-0-		-0-	
02	840	#	NO RPT	-0-	-840					Y	NO RPT		-0-	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200		
09	720	#	610	-0-	-110	88	1	522	2	Y	-0-	30	1	2
10	806	R	806	-0-	-0-	88	1	718	2	Y	-0-			2
11	789	R	789	-0-	-0-	77	1	712	2	Y	-0-			2
12	651	#	641	-0-	-10	68	1	573	2	Y	-0-	1	1	1
01	806	#	644	-0-	-162	48	1	596	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	728	#	NO RPT	-0-	-728					Y	NO RPT			-0-

TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123		
09	2079	R	2079	-0-	-0-	299	1	1780	2	Y	-0-	31	1	3
10	1984	#	1878	-0-	-106	205	1	1673	2	Y	-0-			3
11	2070	#	1848	-0-	-222	180	1	1668	2	Y	-0-			3
12	2139	#	1991	-0-	-148	210	1	1781	2	Y	-0-	1	1	2
01	2205	R	2205	-0-	-0-	163	1	2040	2	Y	-0-	2	1	2
02	1932	#	NO RPT	-0-	-1932	2	9			Y	NO RPT			2

HENDERSON, PETER OIL CO.		377075												
TURNER, TARA		WELL #:		5	RRCID ->	108098	COMPL. DATE	06/24/1983	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	N/A		
09	1207	R	1207	-0-	-0-	10	1	1141	2	N	51	157	1	32
						56	9							
10	1178	#	1116	-0-	-62	10	1	1100	2	N	5			37
						6	9							
11	1217	R	1217	-0-	-0-	10	1	1129	2	N	71			108
						78	9							
12	1244	R	1244	-0-	-0-	10	1	1138	2	N	87			195
						96	9							
01	1240	#	1210	-0-	-30	10	1	1080	2	N	109	176	1	128
						120	9							
*02	1232	R	1232	-0-	-0-	10	1	1124	2	N	89	172	1	45
						98	9							

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TOM GREEN						
HENDERSON, PETER OIL CO.		//CONT.//		377075									
TURNER, TARA		WELL #:		19	RRCID ->	119607	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6503 - 6546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	10 1	1090 2	N	-0-			81
10		1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	10 1	1098 2	N	-0-			81
11		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	10 1	1093 2	N	-0-			81
12		1147 #	1133	-0-	-14	-0-	10 1	1123 2	N	-0-			81
01		1147 #	1109	-0-	-38	-0-	10 1	1099 2	N	-0-			81
02		1036 #	1025	-0-	-11	-0-	9 1	1016 2	N	-0-			81

TURNER, TARA		WELL #:		11	RRCID ->	120438	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6471 - 6497	
09		210 #	207	-0-	-3	-0-	2 1	205 2	N	-0-			10
10		217 #	206	-0-	-11	-0-	2 1	204 2	N	-0-			10
11		210 #	204	-0-	-6	-0-	2 1	202 2	N	-0-			10
12		217 #	207	-0-	-10	-0-	2 1	205 2	N	-0-			10
01		217 #	209	-0-	-8	-0-	2 1	207 2	N	-0-			10
*02		207 R	207	-0-	-0-	-0-	2 1	205 2	N	-0-			10

J & J SERVICES COMPANY		WELL #:		427662	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXP, INCORPORATED		WELL #:		875395	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	07/22/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6377 - 6463	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNN-B 1125		WELL #:		12	RRCID ->	120734	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6175 - 6395	
09	848	R	848	-0-	-0-	-0-	831 2	17 9	Y	15	12 1		9
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	899 2	17 9	Y	15	11 1		13
11	864	R	864	-0-	-0-	-0-	846 2	18 9	Y	16	23 1		6
12	868	#	835	-0-	-33	-0-	822 2	13 9	Y	12			18
01	930	#	855	-0-	-75	-0-	841 2	14 9	Y	13	23 1		8
02	840	#	773	-0-	-67	-0-	758 2	15 9	Y	14	11 1		11

TJC (CAPPS)		WELL #:		87995 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS						
TACTICAL OIL & GAS, LLC		WELL #:		834370									
GERNGROSS, ALVIN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	072381	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	N/A	
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556 2		N	-0-			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 DELRAY OIL, INC. 213275
 CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-			-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 MEADCO PROPERTIES 556500
 TEX-MCGILL 12 WELL #: 1 RRCID -> 131855 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7297 - 7378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			118
10	217 #	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			118
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			118
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			118
01	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			118
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-			118

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6877				N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL "AE" WELL #: 1 U RRCID -> 047620 COMPL. DATE 04/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXEL (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		450 #	402	-0-	-48	-0-	402	3		N	-0-	-0-
10		496 #	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-	-0-
11		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-
12		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
01		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-	-0-
02		476 #	469	-0-	-7	-0-	469	3		N	-0-	-0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		870 N	646	-0-	-224	-0-	84	1	490	3	N	28
							72	9				
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	505	3	N	10
							33	9				
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	84	1	463	3	N	15
							28	9				
12		682 N	577	-0-	-105	-0-	87	1	456	3	N	15
							34	9				
*01		620 N	573	-0-	-47	-0-	87	1	453	3	N	11
							33	9				
02		532 N	472	-0-	-60	-0-	78	1	363	3	N	15
							31	9				

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN												
ENERGY MANAGEMENT COMPANY 251770												
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
OSBORN HEIRS COMPANY 627140												
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-	-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	-0-
11		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2		Y	-0-	-0-
12		1178 N	272	-0-	-906	-0-	272	2		Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	476	-0-	476	476	476	2		Y	-0-	-0-
*02		887 N	411	-0-	-476	-0-	411	2		Y	-0-	-0-

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
RELIANCE ENERGY, INC. 700995												
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09		810 N	442	-0-	-368	-0-	442	2		N	-0-	-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-	-0-
12		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2		N	-0-	-0-
01		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-	-0-
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	338	2		N	-0-	-0-

TILLERY (STRAWN) //CONT.// 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

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

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HANNATHON PETROLEUM, LLC 354954
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

09	630 #	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480 #	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	465 #	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

09	1050 #	874	-0-	-176	-0-	874	2			N	-0-					-0-
10	1054 #	879	-0-	-175	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	1013	-0-	-7	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	992 #	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	961 #	662	-0-	-299	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	952 #	562	-0-	-390	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

09	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

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

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

09	660 #	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	651 #	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	660 #	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	682 #	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	682 #	444	-0-	-238	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	588 #	172	-0-	-416	-0-	172	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPPETT (LEONARD, LOWER)		90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
AMACKER TRUST 36		WELL #: 1		RRCID -> 207336		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4569 - 4658		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1155 3	97 9	N	88		327
10		1550 #	1184	-0-	-366	-0-	1101 3	83 9	N	75	178 1	224
11		1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1350 3	86 9	N	78		302
12		1550 #	1520	-0-	-30	-0-	1418 3	102 9	N	93	183 1	212
01		1302 #	720	-0-	-582	-0-	622 3	98 9	N	89		301
02		1344 #	658	-0-	-686	-0-	563 3	95 9	N	86	180 1	207

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)		90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
FORRISTAL -B-		WELL #: 12		RRCID -> 083550		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5855 - 6042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	213 3	32 9	Y	29	44 1	12
10		483 R	238	-0-	-245	-0-	203 3	35 9	Y	32	22 1	22
11		318 R	318	-0-	-0-	-0-	249 3	69 9	Y	63	22 1	63
12		332 R	332	-0-	-0-	-0-	262 3	70 9	Y	64	90 1	37
01		304 R	304	-0-	-0-	-0-	249 3	55 9	Y	50	40 1	47
02		308 #	155	-0-	-153	-0-	123 3	32 9	Y	29	63 1	13

TIPPETT, NORTH (MONTROYA)		90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
TIPPETT 34		WELL #: 3-T		RRCID -> 048281		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 5592		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL)		90193 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC		927900										
WILSON-STATE UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019339		COMPL. DATE 06/04/1959		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5792 - 5827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

TIPPETT, WEST (HUECO)		90196 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
TIPPETT 39		WELL #: 1		RRCID -> 212599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4853 - 4904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		50
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		50
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		50
12		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		50
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		50
02		84 #	78	-0-	-6	-0-	72 2	6 9	N	5		55

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050) 90196 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 9452220
 AMACKER -A- WELL #: 2 L RRCID -> 042587 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 6595 PERF. N/A

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

TODD (STRAWN) 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 TODD WX-14 WELL #: 1 RRCID -> 198132 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6469

09	1230 X	69	-0-	-1161	-0-	2	1	67	2	N	-0-							38
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-							38
11	1230 X	915	-0-	-315	-0-	915	2			N	-0-							38
12	1209 X	737	-0-	-472	-0-	18	1	719	2	N	-0-							38
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1487	2	N	1	1	8					38
						1	9											
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	N	-0-							38

TODD POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208517 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6875 - 6998

09	630 X	251	-0-	-379	-0-	6	1	225	2	N	18	1	8					184
						20	9											
10	651 X	395	-0-	-256	-0-	378	2	17	9	N	15	5	8					194
11	630 X	496	-0-	-134	-0-	459	2	37	9	N	34	34	8					194
12	372 X	167	-0-	-205	-0-	4	1	162	2	N	1							195
						1	9											
01	403 N	229	-0-	-174	-0-	5	1	212	2	N	11	1	8					205
						12	9											
02	476 N	215	-0-	-261	-0-	5	1	192	2	N	16	1	8					220
						18	9											

TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

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

TODD, NW. (SAN ANDRES) 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SHANNON, M. A. -A- NCT-2 WELL #: 1 RRCID -> 019348 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 1695 PERF. 1600 - 1630

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	T. A.	8	-0-	-0-	B	8	8	8	3		N	-0-						-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8

TODD, NW. (SAN ANDRES)		//CONT.//	90319 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT						
M & G OIL COMPANY			518350									
SHANNON ESTATE -Q-		WELL #:	1	RRCID -> 061242	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1904	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
01		248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
02		224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NEWMAN CUBED, INC.			607394									
SHANNON ESTATE -P-		WELL #:	1	RRCID -> 019346	COMPL. DATE 01/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1709 - 1713				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 2	N	-0-			66
10		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2	N	-0-			66
11		1080 N	937	-0-	-143 B	-0-	937 2	N	-0-			66
12		1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087 2	N	-0-			66
01		1116 N	757	-0-	-359 B	-0-	757 2	N	-0-			66
*02		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHANNON ESTATE -T-		WELL #:	1	RRCID -> 019347	COMPL. DATE 11/05/1955	TOTAL DEPTH	1696	PERF. 1640 - 1694				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	740	-0-	-10 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11		720 N	625	-0-	-95 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
12		775 N	725	-0-	-50 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
01		744 N	505	-0-	-239 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
*02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHANNON ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 036017	COMPL. DATE 04/20/1965	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	717	-0-	-63 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2	N	-0-			-0-
11		750 N	550	-0-	-200 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
12		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
01		744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
*02		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VINSON EXPLORATION			886105									
SHANNON ESTATE -V-		WELL #:	1	RRCID -> 040959	COMPL. DATE 08/28/1966	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 0 - 1855				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
10		496 N	398	-0-	-98 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
01		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
02		392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TOE NAIL (HARKEY) MAYJAC I, LLC THOMERSON		90351 333 536431		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		1		RRCID -> 019366		COMPL. DATE 08/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY HARRIS -C-		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		6		RRCID -> 019361		COMPL. DATE 02/05/1960		TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659								
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

TUCKER		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		3		RRCID -> 047734		COMPL. DATE 01/04/1970		TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A								
09	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	1699	-0-	-491	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

HARKEY "A"		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		4		RRCID -> 125287		COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696								
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-

HARRIS C		925440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		1		RRCID -> 154579		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) OXY USA INC. THOMERSON, A. B. ESTATE		90351 500 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
WELL #:		1X		RRCID -> 188145		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4516 - 4578								
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO)		//CONT.//		90351 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440							
HARRIS C		WELL #:		2	RRCID -> 156320	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 5303	PERF. 4433	- 4443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	Y	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	Y	-0-		-0-
11		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3	Y	-0-		-0-
12		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	212	-0-	212	-0-	212 3	Y	-0-		-0-

TUCKER		WELL #:		6	RRCID -> 159932	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4432	- 4442		
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 3	N	-0-		-0-
10		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-		-0-
11		600 N	559	-0-	-41	-0-	559 3	N	-0-		-0-
12		620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3	N	-0-		-0-
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	503 3	N	-0-		-0-

TOE NAIL (STRAWN)		90351 666		ASSOCIATED	49B			CNTY: SCHLEICHER			
MAYJAC I, LLC		536431									
HARRIS, K. L.		WELL #:		1	RRCID -> 059051	COMPL. DATE 06/27/1974	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, K. L.		WELL #:		4	RRCID -> 129909	COMPL. DATE 01/05/1989	TOTAL DEPTH 5348	PERF. 0	- 5221		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN)		90353 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
REMUDA OPERATING COMPANY		701606									
STANSBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 141150	COMPL. DATE 02/29/1992	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5318	- 5328		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM KETCHUM (CANYON)		90497 333		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: IRION			
DLB OIL & GAS INC.		195907									
BUSBY		WELL #:		1	RRCID -> 064500	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH 8407	PERF. N/A			
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	N	1	60
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1285 2	1 9	N	1	61
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	N	1	62
12		961 N	875	-0-	-86	-0-	874 2	1 9	N	1	63
01		1271 N	833	-0-	-438	-0-	832 2	1 9	N	1	64
02		840 N	179	-0-	-661	-0-	178 2	1 9	N	1	65

TOM KETCHUM (CANYON)		//CONT.// 90497 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: IRION						
DLB OIL & GAS INC.		//CONT.// 195907													
HABERMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 075012		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				26
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				26
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1				27
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-				27
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1				28

TOM M. (ELLENBURGER)		90515 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VAL VERDE						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735													
MITCHELL		WELL #: 1047		RRCID -> 100974		COMPL. DATE 02/22/1982			TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745						
09	14670 #	14035	-0-	-635	-0-	14035	2			N	-0-				-0-
10	15159 #	14744	-0-	-415	-0-	14744	2			N	-0-				-0-
11	14520 #	11438	-0-	-3082	-0-	11438	2			N	-0-				-0-
12	14973 #	14919	-0-	-54	-0-	14919	2			N	-0-				-0-
01	14973 #	14475	-0-	-498	-0-	14475	2			N	-0-				-0-
02	13328 #	NO RPT	-0-	-13328	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIGG (STRAWN)		91212 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
HUGHES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 138407		COMPL. DATE 06/06/1991			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407						
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	Y	13				45
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	Y	13				58
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	Y	13				71
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	714	2	17	9	Y	15	60	1		26
01	744 N	671	-0-	-73	-0-	656	2	15	9	Y	14				40
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	595	2	14	9	Y	13				53

HUGHES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 145380		COMPL. DATE 03/23/1993			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460						
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	Y	13				45
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	642	2	14	9	Y	13				58
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	592	2	14	9	Y	13				71
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	596	2	17	9	Y	15	60	1		26
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	585	2	17	9	Y	15				41
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	Y	13				54

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REAGAN						
ARNETT 44		WELL #: 1		RRCID -> 261630		COMPL. DATE 12/05/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688						
09	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	60753	3	79	9	N	72	87	1		19
10	53201 X	53201	-0-	-0-	-0-	53117	3	84	9	N	76	75	1		20
11	32280 X	21972	-0-	-10308	-0-	21972	3			N	-0-				20
12	43400 X	28303	-0-	-15097	-0-	28303	3			N	-0-				20
01	43400 X	9363	-0-	-34037	-0-	9363	3			N	-0-				20
02	39200 X	19140	-0-	-20060	-0-	19140	3			N	-0-				20

TRIUMPH (WOLFCAMP)		91424 475		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
CODY BELL "13"		WELL #: 1		RRCID -> 192919		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644						
09	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-				-0-
10	1209 #	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-				-0-
11	1170 #	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			Y	-0-				-0-
12	1209 #	915	-0-	-294	-0-	915	2			Y	-0-				-0-
01	1209 #	527	-0-	-682	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
02	1092 #	850	-0-	-242	-0-	850	2			Y	-0-				-0-

TRIUMPH (WOLFCAMP) //CONT.// 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON												
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000												
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
10	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-
11	810 #	793	-0-	-17	-0-	793	2		N	-0-		-0-
12	961 #	645	-0-	-316	-0-	645	2		N	-0-		-0-
01	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	2		N	-0-		-0-
*02	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD												
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070												
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366												
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TURKEY TROT (UPPER STRAWN) 91857 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO												
BOWERMAN OIL & GAS, INC. 084084												
PEACH WELL #: 1 RRCID -> 155651 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 2370 - 2378												
09	780 N	722	-0-	-58	-0-	722	2		N	-0-		-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2		N	-0-		-0-
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	645	2		N	-0-		-0-
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	630	2		N	-0-		-0-

UGLY LLAMA (CAMAR) 92330 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER												
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974												
MCLAUGHLIN WELL #: B 2 RRCID -> 236858 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4312 - 4328												
09	6245	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3		N	-0-		-0-
10	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-		-0-
11	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-		-0-
12	6324	2303	-0-	-4021	-0-	2303	3		N	-0-		-0-
01	6324	1920	-0-	-4404	-0-	1920	3		N	-0-		-0-
02	5712	1420	-0-	-4292	-0-	1420	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
WTG EXPLORATION 945220												
UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610												
09	14B2 EXT	2934	-0-	2934	11187	2934	2		N	-0-		-0-
10	20896	6246	-0-	-14650	-0-	6246	2		N	-0-		-0-
11	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
12	4907 R	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-		-0-
01	6289 R	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2		N	-0-		-0-
02	5628 #	5581	-0-	-47	-0-	5581	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100												
09	14B2 EXT	191	-0-	191	2201	177	2	14	9	N	13	-0-
10	14B2 EXT	284	-0-	284	2485	284	2		N	-0-		-0-
11	2992 R	507	-0-	-2485	-0-	507	2		N	-0-		-0-
12	651 #	408	-0-	-243	-0-	399	2	9	9	N	8	-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-	8	-0-
02	476 #	245	-0-	-231	-0-	245	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLOCK 34, E. (WOLFCAMP)		92597 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL							
OXY USA INC.		630591													
PAKENHAM 2		WELL #: 1		RRCID -> 064266		COMPL. DATE 09/22/1975		TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL)		92623 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		855610								
UNIVERSITY 29-6		WELL #: 1		RRCID -> 094418		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 6947		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 29-32N		WELL #: 2		RRCID -> 094419		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3	Y	-0-	-0-
01	744 N	736	-0-	-8	-0-	728	3	Y	7	2 1 5
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	791	3	Y	6	7 9 11

UNIVERSITY 29-27		WELL #: 1		RRCID -> 097492		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992		
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-	-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	Y	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	Y	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-	-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-	-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 29-16		WELL #: 1		RRCID -> 107679		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6939 - 6999		
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	Y	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250)		92625 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 2		RRCID -> 207503		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258		
09	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2	Y	-0-	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2	Y	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2	Y	-0-	-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-
01	1023 N	892	-0-	-131 B	-0-	892	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	967	-0-	-13 B	-0-	967	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.//		92625 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 213258		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 6458 - 8162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	59 2		8 9	Y	7	10
10	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	59 2		8 9	Y	7	17
11	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	48 2		4 9	Y	4	21
12	62 N	34	-0-	-28	B	-0-	33 2		1 9	Y	1	1
01	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	248 1		58 2	Y	3	4
							3 9					
*02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	224 1		50 2	Y	2	6
							2 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO		598911										
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 077626		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1926 - 2340		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 059898		COMPL. DATE 05/30/1974		TOTAL DEPTH 8312		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2		N	-0-		56
10	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2		N	-0-		56
11	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106 2		N	-0-		56
12	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 2		N	-0-		56
01	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 2		N	-0-		56
*02	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2		N	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIVERSITY 31-5		WELL #: 1		RRCID -> 063896		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8174 - 0		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
UNIVERSITY 31 (DEVONIAN)		92626 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 131499		COMPL. DATE 06/19/1989		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8600 - 8733		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 2		RRCID -> 090457		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1089 - 1170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896		PERF. 849 - 896	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1149	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-	-0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-22E		WELL #: 2		RRCID -> 098829		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 1364		PERF. N/A	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		-0-
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27W		WELL #: 2		RRCID -> 099369		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 1225		PERF. 1068 - 1131	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-		-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28		WELL #: 4		RRCID -> 105112		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3	N	-0-		-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9		WELL #: 1		RRCID -> 105221		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	3	Y	-0-		-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	3	Y	-0-		-0-
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3	Y	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-		-0-
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-4		WELL #: 2		RRCID -> 106386		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 914		PERF. 748 - 764	
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9E		WELL #: 2		RRCID -> 106387		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 832		PERF. N/A	
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3	N	-0-		-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		-0-
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3	N	-0-		-0-
12	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3	N	-0-		-0-
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3	N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.//		92626 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610										
UNIVERSITY 31-3		WELL #:		3	RRCID ->	125004	COMPL. DATE	07/29/1987	TOTAL DEPTH	928	PERF.	908 -	928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-				-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-				-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-				-0-
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)				92626 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
COUCH ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	128614	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	9126 -	9140	
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-				-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-				-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-				-0-
12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-				-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-				-0-
*02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)				92626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
COUCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127376	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6408 -	8888	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COUCH ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	163753	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	9160 -	10436
09		1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
11		1650 N	1350	-0-	-300	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
01		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
*02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE		WELL #:		5HR	RRCID ->	166458	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9306 -	10681
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1283	-0-	-337	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
01		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
*02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: CROCKETT						
UNIVERSITY 30-33A		WELL #:		2	RRCID ->	214406	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	7946 -	8258
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HILLIN, T. A. 388787													
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-		8
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-		8
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-		8
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-		8
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-		8
*02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-		8

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140													
09	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	1128	2			N	-0-		10
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-		10
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-		10
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2			N	-0-		10
01	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2			N	-0-		10
02	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-		10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086													
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-		21
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-		21
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		21
12	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-		21
01	1333 N	725	-0-	-608	-0-	725	2			N	-0-		21
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-		21

LINN OPERATING, INC. 501545													
PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700													
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-		-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		-0-
12	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	2			N	-0-		-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-		-0-
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761	2			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630													
09	11469 X	4095	-0-	-7374	-0-	30	1	4065	2	N	-0-		60
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	2	N	-0-		60
11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	30	1	5013	2	N	-0-		60
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	31	1	4384	2	N	-0-		60
01	6448 X	5211	-0-	-1237	-0-	31	1	5180	2	N	-0-		60
02	5824 X	4413	-0-	-1411	-0-	28	1	4385	2	N	-0-		60

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1740 N	1298	-0-	-442	-0-	1298	3			N	-0-				41
*10		1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-				41
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-				31
12		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			N	-0-				31
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				31
*02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	3	3	9	N	3				34

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833																
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-				85
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				85
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				85
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-				85
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				85
*02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				85

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740																
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-				-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611 BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901																
09		2610 N	2368	-0-	-242	-0-	2366	3	2	9	Y	2				40
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-				40
11		2610 N	2604	-0-	-6	-0-	2591	3	13	9	Y	12				52
12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2593	3	14	9	Y	13	24	1		41
01	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	2462	2430	3	32	9	Y	29				70
02	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	4857	2381	3	14	9	Y	13	60	1		23

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916																
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611											
BEAN, JOE. 'C'		WELL #: 2031		RRCID -> 102437		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8038 - 8056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	Y	-0-		7
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	Y	-0-		7
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	Y	3	9	10
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	Y	3	9	11
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	377	3	Y	5		16
02	DLQ G-10	368	-0-	368	751	366	3	Y	2	10 1	8

BEAN, JOE "D"		WELL #: 1032		RRCID -> 107890		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7867 - 7903	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-

BEAN, JOE "E"		WELL #: 1051		RRCID -> 107891		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 8294		PERF. 7982 - 8042	
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	242	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	193	-0-	193	435	193	3	Y	-0-		-0-

BEAN, JOE "A"		WELL #: 4050		RRCID -> 179621		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7948 - 7996	
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	3	Y	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	606	-0-	-84	-0-	606	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	543	-0-	-139	-0-	543	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	559	-0-	559	559	559	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	474	-0-	474	1033	474	3	Y	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 3031		RRCID -> 215555		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7882 - 7908	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAN, JOE "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 220274		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7732 - 7809	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ROCA OPERATING, INC. 722195												
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 N	1479	-0-	-0-	-171	-0-	1479	3			125
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3			125
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	125
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3			125
01		1519 N	1271	-0-	-0-	-248	-0-	1271	3			125
*02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	33	9	155

THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773												
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			-0-
10		651 N	615	-0-	-0-	-36	-0-	615	3			-0-
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3			-0-
01		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3			-0-
*02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	3			-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325												
09		720 N	693	-0-	-0-	-27	-0-	693	3			-0-
10		930 N	856	-0-	-0-	-74	-0-	856	3			-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3			-0-
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			-0-
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			-0-
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	3			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
09		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	3			-0-
10		1581 N	1523	-0-	-0-	-58	-0-	1523	3			-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3			-0-
12		1488 N	1487	-0-	-0-	-1	-0-	1487	3			-0-
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	2
*02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	3	10	9	3

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	3			-0-
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3			-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	3			-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3			-0-
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	3			-0-
*02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3			-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3			-0-
12		372 N	352	-0-	-0-	-20	-0-	352	3			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			-0-
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-		-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		Y	-0-		-0-
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249												
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		Y	-0-		-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536												
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666												
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
01		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
02		224 N	164	-0-	-60	-0-	164 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622												
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303												
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		Y	-0-		-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		Y	-0-		-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		-0-
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145												
09		3540 X	3037	-0-	-503	-0-	3037 3		Y	-0-		-0-
10		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051 3		Y	-0-		-0-
11		3240 X	2491	-0-	-749	-0-	2491 3		Y	-0-		-0-
12		3348 X	2969	-0-	-379	-0-	2969 3		Y	-0-		-0-
01		3131 X	2435	-0-	-696	-0-	2435 3		Y	-0-		-0-
02		2828 X	2577	-0-	-251	-0-	2577 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	3			-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			-0-
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			-0-
01		806 N	740	-0-	-66	-0-	-0-	740	3			-0-
02		728 N	690	-0-	-38	-0-	-0-	690	3			-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761												
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	-0-	57	3			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338												
09		2100 X	1989	-0-	-111	-0-	-0-	1989	3			-0-
10		2170 X	2169	-0-	-1	-0-	-0-	2169	3			-0-
11		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	3			-0-
12		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	3			-0-
01		2170 N	1834	-0-	-336	-0-	-0-	1834	3			-0-
02		2380 N	1695	-0-	-685	-0-	-0-	1695	3			-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983												
09		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	-0-	1088	3			-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3			-0-
11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3			-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3			-0-
*02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	3			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795												
09		2670 X	2357	-0-	-313	-0-	-0-	2357	3			-0-
10		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	-0-	2489	3			-0-
11		2640 X	2225	-0-	-415	-0-	-0-	2225	3			-0-
12		2573 X	2113	-0-	-460	-0-	-0-	2113	3			-0-
01		2480 N	2209	-0-	-271	-0-	-0-	2209	3			-0-
*02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	3			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664												
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	3			-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3			-0-
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	-0-	1342	3			-0-
12		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	-0-	1307	3			-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3			-0-
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646												
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3			-0-
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3			-0-
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3			-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3			-0-
*02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	3			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			Y	-0-	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			Y	-0-	-0-
11		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3			Y	-0-	-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			Y	-0-	-0-
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			Y	-0-	-0-
02		560 N	456	-0-	-104	-0-	456 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917												
09		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3			Y	-0-	-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-	-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			Y	-0-	-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			Y	-0-	-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-	-0-
*02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745												
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y	-0-	-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			Y	-0-	-0-
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			Y	-0-	-0-
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			Y	-0-	-0-
01		682 N	648	-0-	-34	-0-	645 3	3 9		Y	3	1
*02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	589 3	3 9		Y	3	1

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603												
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			Y	-0-	-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3			Y	-0-	-0-
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3			Y	-0-	-0-
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3			Y	-0-	-0-
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			Y	-0-	-0-
02		728 N	662	-0-	-66	-0-	662 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550												
09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3			Y	-0-	-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			Y	-0-	-0-
11		1770 N	1232	-0-	-538	-0-	1232 3			Y	-0-	-0-
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3			Y	-0-	-0-
01		1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402 3			Y	-0-	-0-
*02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031												
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3			Y	-0-	-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			Y	-0-	-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			Y	-0-	-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			Y	-0-	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			Y	-0-	-0-
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358												
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			Y	-0-	-0-
10		1457 N	1353	-0-	-104	-0-	1353 3			Y	-0-	-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			Y	-0-	-0-
12		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401 3			Y	-0-	-0-
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			Y	-0-	-0-
*02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		Y	-0-			-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		Y	-0-			-0-
11		1350 N	1280	-0-	-70	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	3		Y	-0-			-0-
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3		Y	-0-			-0-
*02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728														
09		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	158	3	1 9	Y	1			1

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850														
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
10		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02		140 N	103	-0-	-37	-0-	103	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477														
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		Y	-0-			-0-
11		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
12		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3		Y	-0-			-0-
01		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		Y	-0-			-0-
*02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162														
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		Y	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
*02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685														
09		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-			-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
12		496 N	373	-0-	-123	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
01		620 N	372	-0-	-248	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
02		560 N	273	-0-	-287	-0-	273	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728														
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		Y	-0-			-0-
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
01		930 N	564	-0-	-366	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
*02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-			-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852														
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		Y	-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
11		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		Y	-0-			-0-
02		924 N	639	-0-	-285	-0-	639	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403														
09		360 N	191	-0-	-169	-0-	191	3		N	-0-			-0-
10		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705														
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			-0-
*02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816														
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044														
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
12		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
01		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3		Y	-0-			-0-
02		1176 N	914	-0-	-262	-0-	914	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522														
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-			-0-
01		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-
*02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		Y	-0-			-0-
12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		Y	-0-			-0-
*02		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410														
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586														
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531														
09		1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	3		Y	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-			-0-
11		930 N	709	-0-	-221	-0-	709	3		Y	-0-			-0-
12		992 N	722	-0-	-270	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
01		1054 N	847	-0-	-207	-0-	847	3		Y	-0-			-0-
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623														
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		Y	-0-			-0-
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		Y	-0-			-0-
01		1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531	3	18 9	Y	16	11 1		5
02		1260 N	1247	-0-	-13	-0-	1234	3	13 9	Y	12	12 1		5

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580														
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-
02		532 N	359	-0-	-173	-0-	359	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237														
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		Y	-0-			-0-
10		2728 X	2257	-0-	-471	-0-	2257	3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3746	-0-	746	746	3746	3		Y	-0-			-0-
12		3100 N	2798	-0-	-302	444	2798	3		Y	-0-			-0-
01		3100 N	3466	-0-	366	810	3466	3		Y	-0-			-0-
02		2772 X	1959	-0-	-813	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9147 - 9386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			Y	-0-			-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			Y	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			Y	-0-			-0-
12		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			Y	-0-			-0-
01		1178 N	842	-0-	-336	-0-	842 3			Y	-0-			-0-
02		868 N	559	-0-	-309	-0-	559 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985										TOTAL DEPTH	9392	PERF.	8948 - 9217	
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			Y	-0-			-0-
10		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310 3			Y	-0-			-0-
11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3			Y	-0-			-0-
12		1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 3			Y	-0-			-0-
01		1302 N	849	-0-	-453	-0-	849 3			Y	-0-			-0-
02		1176 N	975	-0-	-201	-0-	975 3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985										TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9094 - 9450	
09		810 N	700	-0-	-110	-0-	700 3			Y	-0-			-0-
10		744 N	498	-0-	-246	-0-	498 3			Y	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			Y	-0-			-0-
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			Y	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	702 3	6 9	Y	5	3 1			2
02		644 N	605	-0-	-39	-0-	602 3	3 9	Y	3	3 1			2

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986										TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8393 - 8653	
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3			Y	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			Y	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			Y	-0-			-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3			Y	-0-			-0-
01		589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3			Y	-0-			-0-
*02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986										TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8404 - 8646	
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			Y	-0-			-0-
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3			Y	-0-			-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3			Y	-0-			-0-
12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3			Y	-0-			-0-
01		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3			Y	-0-			-0-
*02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 1 RRCID -> 120735 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8314 - 8538	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11-06-2013														

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8459 - 8660	
09		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152 3			Y	-0-			-0-
10		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209 3			Y	-0-			-0-
11		1920 N	1540	-0-	-380	-0-	1540 3			Y	-0-			-0-
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			Y	-0-			-0-
01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163 3			Y	-0-			-0-
02		1428 N	940	-0-	-488	-0-	940 3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986												TOTAL DEPTH	9741	PERF.	9170 - 9510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		780 N	733	-0-	-47	-0-	733 3			N	-0-			-0-	
10		837 N	686	-0-	-151	-0-	686 3			N	-0-			-0-	
11		750 N	556	-0-	-194	-0-	556 3			N	-0-			-0-	
12		744 N	575	-0-	-169	-0-	575 3			N	-0-			-0-	
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3			N	-0-			-0-	
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986												TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8757 - 8933
09		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3			Y	-0-			-0-	
10		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3			Y	-0-			-0-	
11		2520 N	2267	-0-	-253	-0-	2267 3			Y	-0-			-0-	
12		2604 N	2219	-0-	-385	-0-	2219 3			Y	-0-			-0-	
01		2542 N	2334	-0-	-208	-0-	2334 3			Y	-0-			-0-	
*02		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 3			Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987												TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8665 - 8795
09		3000 N	4112	-0-	1112	1359	4112 3			N	-0-			-0-	
10		3100 N	3396	-0-	296	1655	3396 3			N	-0-			-0-	
11		5443 X	3788	-0-	-1655	-0-	3788 3			N	-0-			-0-	
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575 3			N	-0-			-0-	
01		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3			N	-0-			-0-	
*02		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987												TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8781 - 8976
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-	
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3			N	-0-			-0-	
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3			N	-0-			-0-	
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-	
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-			-0-	
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987												TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8277 - 8522
09		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1688 3	66 9	Y	60	49 1			56	
10		2759 N	2697	-0-	-62	-0-	2617 3	80 9	Y	73	68 1			61	
11		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2349 3	88 9	Y	80	71 1			70	
12		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2745 3	94 9	Y	85	109 1			46	
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		Y	-0-	46 1			-0-	
*02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		Y	-0-				-0-	

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987												TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8771 - 8926
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987												TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8359 - 8515
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3			Y	-0-			-0-	
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			Y	-0-			-0-	
11		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3			Y	-0-			-0-	
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			Y	-0-			-0-	
01		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985 3			Y	-0-			-0-	
02		1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310 3			Y	-0-			-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988										TOTAL DEPTH	9087	PERF.	8564	-	8718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987										TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7591	-	8069
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-		
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-		
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-			-0-		
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-			-0-		
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-		
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-		
UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988										TOTAL DEPTH	9233	PERF.	8372	-	8467
09	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3	Y	-0-			-0-		
10	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3	Y	-0-			-0-		
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-			-0-		
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	Y	-0-			-0-		
01	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3	Y	-0-			-0-		
02	980	N	866	-0-	-114	-0-	866	3	Y	-0-			-0-		
HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988										TOTAL DEPTH	9589	PERF.	8393	-	8573
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3	Y	-0-			-0-		
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	Y	-0-			-0-		
11	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	3	Y	-0-			-0-		
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-			-0-		
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			-0-		
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-			-0-		
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8668	-	8936
09	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	1600	3	Y	-0-			-0-		
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	Y	-0-			-0-		
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	Y	-0-			-0-		
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	Y	-0-			-0-		
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	Y	-0-			-0-		
*02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	Y	-0-			-0-		
UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8409	-	8507
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	3	N	-0-			-0-		
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3	N	-0-			-0-		
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3	N	-0-			-0-		
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3	N	-0-			-0-		
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-		
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989										TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8286	-	8476
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			-0-		
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-			-0-		
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	Y	-0-			-0-		
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-			-0-		
01	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3	Y	-0-			-0-		
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	3	Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1943 3		Y	-0-		-0-
10		2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907 3		Y	-0-		-0-
11		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714 3		Y	-0-		-0-
12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		Y	-0-		-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		Y	-0-		-0-
*02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593												
09		540 N	422	-0-	-118	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	429 3	10 9	Y	9	7 1	2
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	419 3	8 9	Y	7	7 1	2

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570												
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-		-0-
10		775 N	683	-0-	-92	-0-	683 3		Y	-0-		-0-
11		660 N	535	-0-	-125	-0-	535 3		Y	-0-		-0-
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		-0-
01		682 N	544	-0-	-138	-0-	544 3		Y	-0-		-0-
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718												
09		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		Y	-0-		-0-
10		2666 X	2497	-0-	-169	-0-	2497 3		Y	-0-		-0-
11		2340 X	1801	-0-	-539	-0-	1801 3		Y	-0-		-0-
12		2697 X	2047	-0-	-650	-0-	2047 3		Y	-0-		-0-
01		2697 X	1507	-0-	-1190	-0-	1507 3		Y	-0-		-0-
02		2436 X	1754	-0-	-682	-0-	1754 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628												
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-		-0-
11		300 N	250	-0-	-50	-0-	250 3		N	-0-		-0-
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650												
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170												
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-		-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-		-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		Y	-0-		-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
01		930 N	620	-0-	-310	-0-	620 3		Y	-0-		-0-
02		840 N	601	-0-	-239	-0-	601 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	8604 - 8770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-			-0-
10		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 3		Y	-0-			-0-
11		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-			-0-
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	-0-			-0-
02		728 N	498	-0-	-230	-0-	498 3		Y	-0-			-0-
HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9136 - 9247
09		690 N	608	-0-	-82	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
10		806 N	567	-0-	-239	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	557 3	8 9	Y	7	5 1		2
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 3	7 9	Y	6	5 1		3
HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8948 - 9177
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993										TOTAL DEPTH	9553	PERF.	9377 - 9399
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		Y	-0-			-0-
HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9189 - 9402
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-			-0-
10		2108 X	1550	-0-	-558	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
01		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		N	-0-			-0-
*02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	-0-			-0-
HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8469 - 8697
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		Y	-0-			-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		Y	-0-			-0-
11		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175 3		Y	-0-			-0-
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		Y	-0-			-0-
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		Y	-0-			-0-
HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995										TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8758 - 8880
09		780 N	532	-0-	-248	-0-	532 3		N	-0-			-0-
10		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 3		N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
02		728 N	569	-0-	-159	-0-	569 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	407 3	N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			-0-
11		540 N	318	-0-	-222	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-			-0-
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887												
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			-0-
12		341 N	194	-0-	-147	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01		341 N	162	-0-	-179	-0-	162 3	N	-0-			-0-
02		308 N	186	-0-	-122	-0-	186 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
09		1230 N	1124	-0-	-106	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
*02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649												
09		810 N	707	-0-	-103	-0-	707 3	Y	-0-			-0-
10		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3	Y	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-			-0-
12		744 N	617	-0-	-127	-0-	617 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	577	-0-	-43	-0-	577 3	Y	-0-			-0-
02		560 N	524	-0-	-36	-0-	524 3	Y	-0-			-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441												
09		390 N	359	-0-	-31	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11		390 N	348	-0-	-42	-0-	348 3	N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320												
09		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT											
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610											
HENNDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 3		N	-0-		-0-
12	713 N	451	-0-	-262	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-		-0-
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-		-0-
HENNDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293											
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
02	1316 N	686	-0-	-630	-0-	686 3		N	-0-		-0-
UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1SW RRCID -> 157685 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1230 - 1600											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2013 - PLUGGED 10-30-2013											
HENNDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468											
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
HENNDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373											
09	1740 N	1656	-0-	-84	-0-	1656 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1745 3	91 9	N	83	60 1	23
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1506 3	69 9	N	63	60 1	26
HENNDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006											
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-		-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
01		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 3		N	-0-			-0-
02		364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263
09		840 N	368	-0-	-472	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	877	-0-	-208	-0-	877 3		N	-0-			-0-
02		868 N	758	-0-	-110	-0-	758 3		N	-0-			-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 3		N	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-			-0-
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 3		N	-0-			-0-
12		775 N	737	-0-	-38	-0-	737 3		N	-0-			-0-
01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
02		700 N	642	-0-	-58	-0-	642 3		N	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-			-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-			-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		Y	-0-			-0-
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-			-0-
01		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948 3		Y	-0-			-0-
*02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	831	-0-	-223	-0-	831 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	794	-0-	-446	-0-	794 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	907	-0-	-101	-0-	907 3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765
09		2160 N	1685	-0-	-475	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
10		2108 N	1717	-0-	-391	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1604	-0-	-406	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
*02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8603 - 8611
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	411 3		N	-0-			-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11		450 N	405	-0-	-45	-0-	405 3		N	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
*02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.//		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-31 N		WELL #: 3		RRCID -> 173007		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8897 - 9081	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2430 N	2348	-0-	-82	-0-	2348 3	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2268	-0-	-336	-0-	2268 3	Y	-0-			-0-
11	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2289 3	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374 3	Y	-0-			-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3	Y	-0-			-0-
*02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-7 N		WELL #: 3		RRCID -> 173732		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8325 - 8384	
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 S		WELL #: 4		RRCID -> 173931		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9189 - 9233	
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	1215 3	Y	-0-			-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 3	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	1119 3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1185 3	Y	-0-			-0-
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1S		WELL #: 3		RRCID -> 178396		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 8422 - 8452	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	Y	-0-			-0-
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	Y	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	Y	-0-			-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	Y	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	Y	-0-			-0-
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10		WELL #: 8		RRCID -> 179545		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8692 - 8837	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDERSON 21-2		WELL #: 3		RRCID -> 180453		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8741 - 8777	
09	3270 X	3035	-0-	-235	-0-	3035 3	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	3093 3	Y	-0-			-0-
11	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	3214 3	Y	-0-			-0-
12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3	Y	-0-			-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3	Y	-0-			-0-
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-15 E		WELL #: 2		RRCID -> 181566		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8125 - 8164	
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422 3	Y	-0-			-0-
10	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465 3	Y	-0-			-0-
11	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1363 3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 3	Y	-0-			-0-
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	Y	-0-			-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																
UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001													TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8381 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			Y	-0-			-0-		
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3			Y	-0-			-0-		
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3			Y	-0-			-0-		
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			Y	-0-			-0-		
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3			Y	-0-			-0-		
*02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			Y	-0-			-0-		
UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001													TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8134 - 8172
09		360 N	277	-0-	-83	-0-	277 3			Y	-0-			-0-		
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			Y	-0-			-0-		
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3			Y	-0-			-0-		
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-			-0-		
01		372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3			Y	-0-			-0-		
*02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			Y	-0-			-0-		
UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001													TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8201 - 8229
09		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1342 3			N	-0-			-0-		
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3			N	-0-			-0-		
11		1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1291 3			N	-0-			-0-		
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3			N	-0-			-0-		
01		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339 3			N	-0-			-0-		
*02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001													TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8994 - 9025
09		3360 X	3034	-0-	-326	-0-	3034 3			N	-0-			-0-		
10		3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171 3			N	-0-			-0-		
11		3360 X	2415	-0-	-945	-0-	2415 3			N	-0-			-0-		
12		3379 X	1332	-0-	-2047	-0-	1332 3			N	-0-			-0-		
01		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3225 3			N	-0-			-0-		
*02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3			N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001													TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8794 - 8963
09		1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1561 3	31 9	Y	28	23 1			26		
10		1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1635 3	35 9	Y	32	31 1			27		
11		1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1495 3	39 9	Y	35	32 1			30		
12		1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1459 3	41 9	Y	37	48 1			19		
01		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527 3		Y	-0-	19 1			-0-		
*02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-				-0-		
HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001													TOTAL DEPTH	9115	PERF.	8845 - 8922
09		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3			N	-0-			-0-		
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3			N	-0-			-0-		
11		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3			N	-0-			-0-		
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 3			N	-0-			-0-		
01		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3			N	-0-			-0-		
*02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3			N	-0-			-0-		
UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001													TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8163 - 8294
09		1950 N	1832	-0-	-118	-0-	1832 3			Y	-0-			-0-		
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3			Y	-0-			-0-		
11		1920 N	1788	-0-	-132	-0-	1788 3			Y	-0-			-0-		
12		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763 3			Y	-0-			-0-		
01		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 3			Y	-0-			-0-		
02		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572 3			Y	-0-			-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																	
HENNDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11		1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12		1674 N	1521	-0-	-153	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
01		1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*02		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534																	
09		600 N	535	-0-	-65	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11		570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869																	
09		2250 N	1957	-0-	-293	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
10		2294 N	2042	-0-	-252	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
11		2250 N	1884	-0-	-366	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12		2015 N	1890	-0-	-125	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
01		2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
*02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904																	
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02		336 N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218																	
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
01		1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719														
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-			-0-
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			Y	-0-			-0-
12	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			Y	-0-			-0-
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	3			Y	-0-			-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271														
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
11	1680 N	1467	-0-	-213	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
12	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421														
09	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	3			N	-0-			-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-			-0-
11	2850 X	2740	-0-	-110	-0-	2740	3			N	-0-			-0-
12	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
01	2945 X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3			N	-0-			-0-
*02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478														
09	4350 X	2821	-0-	-1529	-0-	2821	3			N	-0-			-0-
10	4495 X	2875	-0-	-1620	-0-	2875	3			N	-0-			-0-
11	4350 X	2526	-0-	-1824	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
12	4247 X	2438	-0-	-1809	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
01	3224 X	2489	-0-	-735	-0-	2489	3			N	-0-			-0-
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HENNDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394												
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-			-0-
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286 3	N	-0-			-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298 3	N	-0-			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274 3	N	-0-			-0-
MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VANCO OIL & GAS CORP. 881484 UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234												
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			17
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			17
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			17
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453 2	N	-0-			17
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469 2	N	-0-			17
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			17
VINSON EXPLORATION 886105 UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522												
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-			109
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-			109
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			109
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-			109
01	899	N	649	-0-	-250	-0-	649 2	N	-0-			109
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			109

UNIVERSITY 53 (CANYON)		92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		385842										
UNIVERSITY 53-21B		WELL #: 1		RRCID -> 093359		COMPL. DATE 04/19/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			37
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-			37
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			37
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			37
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 3	N	-0-			37
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			37

PHILLIPS, KEN		663230										
STATE "TI" 18-53		WELL #: 1		RRCID -> 068906		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327 2	N	-0-			177
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-			177
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314 2	N	-0-			177
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325 2	N	-0-			177
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322 2	N	-0-			177
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			177

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554										
UNIVERSITY 19		WELL #: 1		RRCID -> 086638		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101				
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-			-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258 2	N	-0-			-0-
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 22		WELL #: 1		RRCID -> 087615		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165				
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-			-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338 2	Y	-0-			-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		326	-0-	326	-0-	326 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		291	-0-	291	617	291 2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 17 A		WELL #: 2		RRCID -> 094724		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044				
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363 2	N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324 2	N	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340 2	N	-0-			-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24		WELL #: 1		RRCID -> 094725		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071				
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147 2	N	-0-			-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554								
UNIVERSITY -24-		WELL #:		2	RRCID -> 111818	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 7038	- 7068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13		WELL #:		1	RRCID -> 111988	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 7056	- 7844	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2	N	-0-		-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2	N	-0-		-0-
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	445 2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
UNIVERSITY "15"		WELL #:		1	RRCID -> 120155	COMPL. DATE 01/26/1986	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6914	- 6942	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #:		3	RRCID -> 185776	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6896	- 6942	
09	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1191	-0-	-429	-0-	1173 2	N	18 9	16	16
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N			16
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147 2	N			16
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	999 2	N			16

UNIVERSITY "E"		WELL #:		1	RRCID -> 189179	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6862	- 6926	
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	10 9	9	39
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	6 9	5	44
11	2340 N	1079	-0-	-1261	-0-	1066 2	N	13 9	12	56
12	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1129 2	N	4 9	4	60
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1105 2	N	7 9	6	66
02	1008 N	1006	-0-	-2	-0-	1002 2	N	4 9	4	70

TANKERSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 191242	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6826	- 6886	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		144
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		144
11	1410 N	612	-0-	-798	-0-	611 2	N	1 9	1	145
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633 2	N	1 9	1	146
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	N	1 9	1	147
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	561 2	N	4 9	4	151

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
UNIVERSITY		WELL #:		105	RRCID ->	192764	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	761 2	4 9	N	4		108
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761 2	2 9	N	2		110
11		1530 N	461	-0-	-1069	-0-	461 2		N			110
12		806 N	549	-0-	-257	-0-	549 2		N			110
01		775 N	491	-0-	-284	-0-	488 2	3 9	N	3		113
*02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	631 2	3 9	N	3		116

WALES		WELL #:		108	RRCID ->	193336	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6813 - 6865
09		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		N	-0-		41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
*01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-	26 1	15
*02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		15

WTG EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID ->	264167	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7120 - 7189
09		10740 X	5424	-0-	-5316	-0-	5424 2		N	-0-		150
10		11005 X	8107	-0-	-2898	-0-	8107 2		N	-0-		150
11		10650 X	5592	-0-	-5058	-0-	5528 2	64 9	N	58	182 1	26
12		9765 X	5617	-0-	-4148	-0-	5599 2	18 9	N	16		42
01		DLQ G-10	6398	-0-	6398	6398	6334 2	64 9	N	58		100
*02		11072 X	4674	-0-	-6398	-0-	4644 2	30 9	N	27		127

UNIVERSITY 54 (CANYON)		WELL #:		1	RRCID ->	245507	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7177 - 7207
09		1590 X	1206	-0-	-384	-0-	1206 2		N	-0-		161
10		1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535 2		N	-0-		161
11		1500 X	1484	-0-	-16	-0-	1484 2		N	-0-		161
12		1395 X	752	-0-	-643	-0-	726 2	26 9	N	24	160 1	25
01		1550 X	885	-0-	-665	-0-	879 2	6 9	N	5		30
02		1400 X	761	-0-	-639	-0-	750 2	11 9	N	10		40

UNIVERSITY "53-18"		WELL #:		1	RRCID ->	253963	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7108 - 7339
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

UPTON RANCH (CANYON)		WELL #:		1	RRCID ->	116012	COMPL. DATE	07/11/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4295 - 4301
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

UPTON RANCH (CANYON) //CONT.// 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 J & J SERVICES COMPANY //CONT.// 427662
 UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
*11	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CARSON, IRA		WELL #:		1052	RRCID ->	265352	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 2208 - 2267	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	52			N	-0-		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	52			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 18251 01/02/2013												

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145								
PIERCE-GULF		WELL #:		1	RRCID ->	046976	COMPL. DATE	02/11/1968	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A	
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2	N	-0-		98
10	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2	N	-0-		98
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2	N	-0-		98
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	2	N	-0-		98
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		98
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		98

PIERCE, V. I.		WELL #:		3	RRCID ->	047043	COMPL. DATE	03/24/1968	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
09	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2	N	-0-		-0-
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2	N	-0-		-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	2	N	-0-		-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #:		2 C	RRCID ->	048607	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	2878	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO		WELL #:		855610								
PIERCE, ADA		1		RRCID ->	042862	COMPL. DATE	09/15/1967	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2090 - 0		
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-

PIERCE 105		WELL #:		1	RRCID ->	048605	COMPL. DATE	11/23/1967	TOTAL DEPTH	2580	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 048606		COMPL. DATE 01/29/1968		TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6 9 Y	5		10
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	927	2	13 9 Y	12		22
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12 9 Y	11		33
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15 9 Y	14		47
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	748	2	25 9 Y	23	50 1	20
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26 9 Y	24		44

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3 9 Y	3		5
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2	Y	-0-		5
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		5
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-		5
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2	Y	-0-	5 1	-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		-0-

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305			
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		1
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		1
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		1
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-	1 1	-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278			
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		372 N	1	-0-	-371	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

09		330 N	279	-0-	-51	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11		330 N	180	-0-	-150	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KDM PRODUCTION CO 452995
 VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

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

VAUGHN (QUEEN) 93264 400 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 TEXAS CRUDE OPERATOR, INC. 845277
 VAUGHAN EST. '86' WELL #: 1 RRCID -> 206150 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1004 - 1088

09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			238
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	46	9	N	42	3 8	277
12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	3		280
								3	9						
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-		280
02	56 #	16	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	3	3 8	280
								3	9						

OIL AND GAS DIVISION

VAUGHN, N. (ELLENBURGER)		93266 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		855610												
VAUGHAN 83		WELL #: 3		RRCID -> 200341		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7604 - 7619				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ	G-10	703	-0-	703	703	697	3	6	9	Y	5	3 1	4
10	DLQ	G-10	783	-0-	783	1486	777	3	6	9	Y	5	6 1	3
11		1887 R	401	-0-	-1486	-0-	394	3	7	9	Y	6	5 1	4
12		511 R	511	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	Y	5	6 1	3
01		868 #	421	-0-	-447	-0-	413	3	8	9	Y	7	7 1	3
02		700 #	391	-0-	-309	-0-	385	3	6	9	Y	5	7 1	1

VELREX (CANYON SAND)		93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
HENDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 019378		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH 7292		PERF. N/A				

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								137

HENDERSON, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 019379		COMPL. DATE 12/29/1961		TOTAL DEPTH 6453		PERF. N/A				

09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3						160
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3						160
11		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3						160
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3						160
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3						160
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3						160

HENDERSON, R. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019380		COMPL. DATE 11/22/1961		TOTAL DEPTH 7202		PERF. N/A				

09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3						69
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3						69
11		720 N	489	-0-	-231	-0-	489	3						69
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3						69
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3						69
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	357	3						69

HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A				

09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3						-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3						-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3						-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3						-0-
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3						-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269	3						-0-

HENDERSON, R. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036552		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A				

09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3						73
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3						73
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3						73
12		217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3						73
01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	3						73
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	459	186	3						73

VELREX (CANYON SAND)		//CONT.// 93410 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
HENNDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		146
10		1280 N	1280	-0-	-0-	1274 3	6 9	N	5		151
11		1176 N	1176	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		151
12		1268 N	1268	-0-	-0-	1264 3	4 9	N	4		155
01		1271 N	1042	-0-	-229	1028 3	14 9	N	13		168
02		1092 N	830	-0-	-262	824 3	6 9	N	5		173

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382			
09		220 N	220	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01		238 N	238	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02		196 N	179	-0-	-17	179 3		N	-0-		-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482									
HENNDERSON, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 035686		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
09		631 N	631	-0-	-0-	629 2	2 9	N	2		147
10		705 N	705	-0-	-0-	705 2		N	-0-		147
11		664 N	664	-0-	-0-	664 2		N	-0-		147
12		672 N	672	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1		148
*01		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-		148
02		616 N	NO RPT	-0-	-616			N	NO RPT		148

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 053695		COMPL. DATE 09/24/1972		TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A			
09		698 N	698	-0-	-0-	689 2	9 9	N	8		64
10		720 N	720	-0-	-0-	712 2	8 9	N	7		71
11		666 N	666	-0-	-0-	655 2	11 9	N	10		81
12		692 N	692	-0-	-0-	683 2	9 9	N	8		89
*01		737 N	737	-0-	-0-	728 2	9 9	N	8		97
02		560 N	NO RPT	-0-	-560			N	NO RPT		97

HENNDERSON, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081185		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629			
09		2001 N	2001	-0-	-0-	1998 2	3 9	N	3		103
10		2164 N	2164	-0-	-0-	2161 2	3 9	N	3		106
11		1903 N	1903	-0-	-0-	1900 2	3 9	N	3		109
12		2084 N	2084	-0-	-0-	2078 2	6 9	N	5		114
*01		2247 N	2247	-0-	-0-	2243 2	4 9	N	4		118
02		1708 N	NO RPT	-0-	-1708			N	NO RPT		118

THOMAS OIL AND GAS INC.		852145									
DUFF		WELL #: 1079G		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815			
09		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
*02		114 N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-

VELREX (CANYON SAND) VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO		//CONT.//	93410 142 884572	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF. N/A
09		600 N	423	-0-	-177	-0-	423 2	N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
01		589 N	558	-0-	-31	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		532 N	476	-0-	-56	-0-	476 2	N	-0-			-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"			93410 426 278757	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	078413	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6310 - 6319
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			48
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			48
01	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	2	Y	-0-			48
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	5	2 2	Y	-0-			48

WILLIAMS "1157"				WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6305 - 6351
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLIAMS "1203"				WELL #:	1	RRCID ->	078449	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6377 - 6387
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			54
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			54
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-			54
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-			54
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	2	Y	-0-			54
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	60		Y	NO RPT			54

WILLIAMS "1157"				WELL #:	3	RRCID ->	183386	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6371 - 6485
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			52
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			52
11		270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2	N	-0-			52
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	N	3	9		55
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	N	2	9		57
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		N	NO RPT			57

MEADOR, T. C. MEADOR, T. C.				WELL #:	9	RRCID ->	075364	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A
09		3060 X	2741	-0-	-319	-0-	36 1	2704 3	N	1		87
10		3162 X	2838	-0-	-324	-0-	36 1	2789 3	N	12		99
11		2820 X	2770	-0-	-50	-0-	36 1	2723 3	N	10		109
12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	36 1	3043 3	N	10		119
01	DLQ	G-10	2713	-0-	2713	2713	36 1	2665 3	N	11		130
02	DLQ	G-10	2098	-0-	2098	4811	36 1	2052 3	N	9		139

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554						
WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 5	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354	- 6502	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	377 2	N	-0-	5 5	33
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313 2	N	-0-	10 1	18
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 2	N	-0-	1 5	17
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	245 2	N	-0-		17
01	310 N	202	-0-	-108	-0-	202 2	N	-0-		17
02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201 2	N	-0-		17

WILLIAMS, R. S. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091466	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013										

WILLIAMS, R. S. A				WELL #: 6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339	- 6493	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414		N	NO RPT		-0-

TXP, INCORPORATED				875395						
MEADOR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 207216	COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL DEPTH 7056	PERF. 6350	- 6743	
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	469 2	35 9	N	32	131
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	469 2	32 9	N	29	29
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	442 2	23 9	N	21	49
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	473 2	35 9	N	32	81
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	422 2	34 9	N	31	112
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	426 2	24 9	N	22	133

MEADOR "A"				WELL #: 2	RRCID -> 207219	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 6449	- 6581	
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	655 2	54 9	Y	49	193
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	683 2	52 9	Y	47	74
11	750 N	625	-0-	-125	-0-	586 2	39 9	Y	35	109
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	571 2	58 9	Y	53	162
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	601 2	50 9	Y	45	207
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	579 2	46 9	Y	42	169

MEADOR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 208506	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 6889	PERF. 6722	- 6736	
09	1440 N	223	-0-	-1217	-0-	223 2		N	-0-	-0-
10	1302 N	241	-0-	-1061	-0-	241 2		N	-0-	-0-
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	134 2		N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	-0-
01	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	-0-

MEADOR, T.C.				WELL #: 7	RRCID -> 209316	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6532	- 6635	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-	-0-
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 2		N	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-	-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-	-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320 2		N	-0-	-0-

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #:		1	RRCID ->	170153	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6436 - 6461
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	N	-0-			107
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			107
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2	N	-0-			107
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			107
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			107
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			107

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID ->	179200	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6359 - 6521
09	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	948	-0-	-1452	-0-	948	2	N	-0-			-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID ->	184163	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6434 - 6460
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4 9 N	4			181
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2 9 N	2			183
11	1350 N	628	-0-	-722	-0-	626	2	2 9 N	2			185
12	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2		N	-0-		185
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	677	2	4 9 N	4			189
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3 9 N	3			192

VELREX (HENDERSON)				93410 568	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.				130432								
ROACH "50"		WELL #:		6	RRCID ->	141591	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6471 - 6615
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1 1	1016 3	Y	-0-			-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1 1	1817 3	Y	-0-			-0-
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1 1	1484 3	Y	-0-			-0-
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1 1	1501 3	Y	-0-			-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1 1	1782 3	Y	-0-			-0-
*02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1 1	1953 3	Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
XRL.		WELL #:		3	RRCID ->	136221	COMPL. DATE	10/11/1990	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6250 - 6264
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	583	3	21 9 Y	19			52
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	594	3	24 9 Y	22	47 1		27
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	511	3	20 9 Y	18			45
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	555	3	24 9 Y	22	46 1		21
01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	595	3	28 9 Y	25	23 1		23
02	DLQ G-10	481	-0-	481	1104	459	3	22 9 Y	20	23 1		20

HGN OPERATING I, LLC				383323		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
HENDERSON, R. L.		WELL #:		10	RRCID ->	158278	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1060	3	12 9 N	11			182
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1195	3	12 9 N	11			193
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1051	3	12 9 N	11			204
12	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1120	3	15 9 N	14			218
01	1209 X	1077	-0-	-132	-0-	1065	3	12 9 N	11			229
02	1092 X	929	-0-	-163	-0-	916	3	13 9 N	12	172 1		69

VELREX (HENDERSON) UNIT PETROLEUM COMPANY CASE 57		//CONT.//	93410 568 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	771	-0-	-279	-0-	771 2		79
10	868	X	821	-0-	-47	-0-	818 2	3 9	82
11	1650	X	797	-0-	-853	-0-	741 2	56 9	133
12	1705	X	656	-0-	-1049	-0-	656 2		104
01	1705	X	941	-0-	-764	-0-	887 2	54 9	32
02	756	X	576	-0-	-180	-0-	574 2	2 9	34

VELREX (HENDERSON UPPER) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. HENDERSON, R. L. "60"			93410 710 130432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	1 1	249 3	92
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1 1	456 3	92
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1 1	429 3	92
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1 1	423 3	92
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	1 1	394 3	92
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1 1	397 3	92

DISCOVERY OPERATING, INC. FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	280 3	67 9	88
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	560 3	84 9	164
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	852 3	86 9	31
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1005 3	90 9	113
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1263 3	84 9	56
*02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1148 3	57 9	108

RUTH C			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
09	780	N	213	-0-	-567	-0-	206 3	7 9	176
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	702 3	48 9	44
11	630	N	493	-0-	-137	-0-	480 3	13 9	56
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	723 3	28 9	81
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	596 3	20 9	18
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556 3	33 9	128

FIFTY ONE			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	392 3	4 9	18
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	623 3	9 9	23
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	572 3	6 9	15
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585 3	6 9	20
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	548 3	6 9	17
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	518 3	3 9	20

ROACH B			220865	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.//		93410 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DEAL 33				WELL #: A 3	RRCID -> 138255	COMPL. DATE 01/27/1991	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6642	- 6722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

PHILLIPS "1229"				WELL #: 1	RRCID -> 139132	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6734	- 6833		
09	506	N	506	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	13
10	491	N	491	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	14
11	654	N	654	-0-	-0-	652	2	2	9	Y	16
12	584	N	584	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	17
01	431	N	431	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	5
*02	556	N	556	-0-	-0-	554	2	2	9	Y	7

VELREX (WOLFCAMP)				93410 780	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572							
LUX				WELL #: 1	RRCID -> 119089	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5344	- 5544		
09	577	X	577	-0-	-0-	571	2	6	9	N	47
10	589	X	488	-0-	-101	479	2	9	9	N	55
11	570	X	305	-0-	-265	302	2	3	9	N	58
12	589	X	452	-0-	-137	450	2	2	9	N	60
01	589	X	399	-0-	-190	393	2	6	9	N	65
02	532	X	299	-0-	-233	277	2	22	9	N	85

CASE				WELL #: 3	RRCID -> 141229	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 5501	- 5545		
09	449	X	449	-0-	-0-	446	2	3	9	N	37
10	434	X	376	-0-	-58	375	2	1	9	N	38
11	450	X	268	-0-	-182	264	2	4	9	N	42
12	483	X	483	-0-	-0-	477	2	6	9	N	47
01	465	X	372	-0-	-93	369	2	3	9	N	50
02	420	X	266	-0-	-154	238	2	28	9	N	75

VELREX, SW. (CANYON)				93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032							
DE LONG				WELL #: 1	RRCID -> 036272	COMPL. DATE 03/11/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	90	N	81	-0-	-9	81	2			N	91
10	134	N	134	-0-	-0-	134	2			N	91
11	93	N	93	-0-	-0-	93	2			N	91
12	93	N	90	-0-	-3	90	2			N	91
01	141	N	141	-0-	-0-	141	2			N	91
*02	131	N	131	-0-	-0-	131	2			N	91

DE LONG, A. B.				WELL #: 1 H	RRCID -> 039922	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6584	- 6616		
09	300	N	270	-0-	-30	270	2			N	79
10	279	N	247	-0-	-32	247	2			N	79
11	210	N	177	-0-	-33	177	2			N	79
12	279	N	210	-0-	-69	210	2			N	79
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	2			N	79
02	DLQ G-10		161	-0-	161	350	2			N	79

VELREX, SW. (CANYON)		//CONT.//		93416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
HENDERSON, PETER OIL CO.				377075										
CASE, J. I.				WELL #:	1 C	RRCID ->	037274	COMPL. DATE	10/05/1965	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		540 N	204	-0-	-336	-0-	2 1	202 2	2	Y	-0-			41
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	5 1	552 2	2	Y	-0-			41
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	4 1	480 2	2	Y	2			43
							2 9							
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	5 1	549 2	2	Y	4			47
							4 9							
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	5 1	530 2	2	Y	-0-			47
*02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	4 1	496 2	2	Y	1			48
							1 9							

CASE, J. I.				WELL #:	2 C	RRCID ->	038273	COMPL. DATE	02/17/1966	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	N/A	
09		420 N	196	-0-	-224	-0-	2 1	194 2	2	Y	-0-			38
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	5 1	540 2	2	Y	-0-			38
11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	4 1	476 2	2	Y	3			41
							3 9							
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	510 2	2	Y	5			46
							6 9							
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	5 1	507 2	2	Y	-0-			46
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	4 1	415 2	2	Y	1			47
							1 9							

THOMAS OIL AND GAS INC.				852145		RRCID ->	100672	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6512 - 6528	
CASE, FRED				WELL #:	2									
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2			N	-0-			20
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2			N	-0-			20
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2			N	-0-			20
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			20
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			20
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			20

VELREX, SW. (PENN. CONGL.)				93416 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER				
HENDERSON, PETER OIL CO.				377075										
CASE, J. I.				WELL #:	1 T	RRCID ->	037609	COMPL. DATE	11/23/1965	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	N/A	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP)				93416 800	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
RIC				WELL #:	2	RRCID ->	043169	COMPL. DATE	01/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5546 - 5612	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3			N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3			N	-0-			-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		93416 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER							
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865											
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	184170	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5561 - 5571			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: SCHLEICHER							
MEADOR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	212952	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5232 - 5262			
09	1260 #	1174	-0-	-86	-0-	1174	2				N	-0-			-0-
10	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1222	2				N	-0-			-0-
11	1260 #	1167	-0-	-93	-0-	1167	2				N	-0-			-0-
12	1302 #	1108	-0-	-194	-0-	1108	2				N	-0-			-0-
01	1240 #	1068	-0-	-172	-0-	1068	2				N	-0-			-0-
02	1092 #	1050	-0-	-42	-0-	1050	2				N	-0-			-0-

VENADO (WOLFCAMP)				93438 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.				630591											
STOCKTON		WELL #:		1	RRCID ->	067343	COMPL. DATE	02/01/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A			
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2				N	-0-			-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2				N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2				N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2				N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2				N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY)				93573 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TOM GREEN							
PLATEAU ENERGY, LLC				667911											
JOHNSON, J. WILLIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216778	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4334 - 4342			
09	300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3				N	-0-			191
10	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3				N	-0-			191
11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2				N	-0-			191
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	2				N	-0-			191
01	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	2				N	-0-			191
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-						N	NO RPT			191

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER)				93977 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
TODD "P"		WELL #:		2	RRCID ->	101143	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	2323	PERF.	2112 - 2129			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TODD ALPHA		WELL #:		1	RRCID ->	108855	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2165 - 2100			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER)		//CONT.// 93977 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.// 881484										
TODD Z		WELL #: 1		RRCID -> 109035		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2410		PERF. 2037 - 2097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 111901		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 2381		PERF. 2049 - 2096		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD BETA		WELL #: 3		RRCID -> 116401		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2138 - 2194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 116408		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2078 - 2045		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TODD ZETA		WELL #: 1		RRCID -> 119608		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2268 - 2196		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. B. (CANYON)		94314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		630591										
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 047769		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A		
09	330 N	115	-0-	-215	-0-	115	2	N	-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-			-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-

W. J. B. (CANYON)		//CONT.//		94314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591						
THOMSON, THAD A. ETAL -E-		WELL #:		1	RRCID -> 053009	COMPL. DATE 09/15/1971	TOTAL DEPTH	6514	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	444 2	N	-0-		102
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		102
11	690 N	477	-0-	-213	-0-	477 2	N	-0-		102
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		102
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635 2	N	-0-		102
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		102

THOMSON "E"		WELL #:		3	RRCID -> 097346	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 5787 -	5818
09	780 N	464	-0-	-316	-0-	464 2	N	-0-		88
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 2	N	-0-		88
11	720 N	496	-0-	-224	-0-	496 2	N	-0-		88
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		88
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2	N	-0-		88
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		88

W.O.D. (CANYON)				94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
LIN		WELL #:		1	RRCID -> 084348	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6755 -	6788
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 3	N	-0-		108
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108 3	N	1	1 8	108
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		108
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		108
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		108
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		108

LIN A		WELL #:		2	RRCID -> 085021	COMPL. DATE 08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6759 -	6817
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 3	N	-0-		20
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-		20
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		20
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 3	N	2		22
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	548 3	N	10 9		31
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500 3	N	3 9		34

LIN C		WELL #:		1	RRCID -> 091035	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6731 -	6765
09	480 N	278	-0-	-202	-0-	278 3	N	-0-		43
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		43
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 3	N	1		44
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		44
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3	N	-0-		44
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-		44

LIN "AX		WELL #:		1	RRCID -> 098884	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 6906 -	6936
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 3	N	-0-		25
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540 3	N	7	1 8	31
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		31
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543 3	N	4 9		35
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	548 3	N	1 9		36
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	N	2 9		38

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 -	6957		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	780 N	439	-0-	-341	-0-	439 3	N	-0-		-0-		
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-		
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-		
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		-0-		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-		
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-		

LIN "F"		WELL #:		1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 3	N	-0-		-0-		
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-		
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-		
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-		
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-		

LIN G		WELL #:		1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3	N	-0-		172		
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		172		
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		172		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		172		
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	219 3	4 9 N	4		176		
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	200 3	2 9 N	2		178		

LIN H		WELL #:		1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876 - 6900
09	450 N	245	-0-	-205	-0-	234 3	11 9 N	10		35		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432 3	18 9 N	16	1 8	50		
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	412 3	31 9 N	28		78		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	488 3	19 9 N	17		95		
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		-0-		95		
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	450 3	7 9 N	6		101		

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
09	360 N	205	-0-	-155	-0-	205 3	N	-0-		-0-		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-		
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-		
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-		
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-		

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
09	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3	N	-0-		-0-		
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-		
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-		
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-		
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3	N	-0-		-0-		
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 3	N	-0-		-0-		

LIN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899 - 7183
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	117 3	33 9 N	30		161		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	216 3	33 9 N	30	172 1	19		
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	206 3	67 9 N	61	1 8	79		
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	136 3	17 9 N	15		94		
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	137 3	20 9 N	18		112		
02	252 N	131	-0-	-121	-0-	125 3	6 9 N	5	1 8	116		

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
WELL #:	1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746	-	6978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		900 N	513	-0-	-387	-0-	513 3		N	-0-				22
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-				22
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-				22
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-				22
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-				22
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-				22

LIN AY		WELL #:		1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905	-	7028
09		660 N	366	-0-	-294	-0-	366 3		N	-0-				148
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	675 3	6 9	N	5				153
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	643 3	10 9	N	9				162
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	678 3	9 9	N	8				170
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	685 3	30 9	N	27	178	1		19
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 3	2 9	N	2				21

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568	-	6921
09		660 N	366	-0-	-294	-0-	366 3		Y	-0-	65	1		13
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	675 3	3 9	Y	3	1	8		15
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	643 3	4 9	Y	4				19
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	678 3	11 9	Y	10				29
01	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	685 3	13 9	Y	12				41
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	1329	625 3	6 9	Y	5	1	8		45

LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895	-	6990
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	462 3	3 9	N	3				44
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	804 3	15 9	N	14				58
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	695 3	22 9	N	20				78
12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	726 3	20 9	N	18				96
01		806 N	729	-0-	-77	-0-	725 3	4 9	N	4				100
02		672 N	637	-0-	-35	-0-	634 3	3 9	N	3				103

LIN AY		WELL #:		2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814	-	6848
09		210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3		Y	-0-	98	1		6
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 3	3 9	Y	3				9
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	206 3	7 9	Y	6				15
12		124 N	69	-0-	-55	-0-	54 3	15 9	Y	14				29
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	55 3	20 9	Y	18				47
02	DLQ	G-10	57	-0-	57	132	50 3	7 9	Y	6				53

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCCULLOCH			
KOLLAO PROPERTIES LLC		474275									
WELL #:	1	RRCID ->	151236	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	1685	PERF.	1475	-	1480
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WALKER-GRANT (STRAWN)		//CONT.//		94766 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCCULLOCH						
WALKER, LARRY W.				892645										
WALKER, GILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)				95215 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
WALBET, INC.				891734									
WARDLAW A				WELL #:	1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A	
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2		N	-0-		-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-		-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2		N	-0-		-0-

WATSON RANCH (CANYON)				95495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659									
ARLEDGE				WELL #:	1016	RRCID ->	104062	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	15621	PERF. 4664 - 5344	
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
12	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1278	3		N	-0-		-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	168461	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3576 - 4330	
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP				WELL #:	4102	RRCID ->	168663	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3334 - 3352	
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3		N	-0-		-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-		-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE RANCHES				WELL #:	1701	RRCID ->	169981	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4958 - 5977	
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-		-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-		-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

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

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

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

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

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

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	900 N	880	-0-	-20	-0-	70	1	810	2	N	-0-					-0-
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	74	1	843	2	N	-0-					-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	-0-					-0-
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	71	1	807	2	N	-0-					-0-
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	77	1	839	2	N	-0-					-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

09	300 N	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	622	-0-	-277	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	495	-0-	-317	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
RENPRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		630 N	516	-0-	-114	-0-		31	1	483	2	Y	2	3 1	1
								2	9						
10		558 N	506	-0-	-52	-0-		29	1	475	2	Y	2	2 1	1
								2	9						
11		510 N	51	-0-	-459	-0-		3	1	48	2	Y	-0-	1 1	-0-
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-		41	1	693	2	Y	4	2 1	2
								4	9						
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-		31	1	516	2	Y	2	3 1	1
								2	9						
*02		625 N	625	-0-	-0-	-0-		34	1	588	2	Y	3		4
								3	9						

MORRISS BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 067204 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A															
09		300 N	263	-0-	-37	-0-		14	1	249	2	Y	-0-		-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-		15	1	251	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	243	-0-	-27	-0-		13	1	230	2	Y	-0-		-0-
12		279 N	246	-0-	-33	-0-		13	1	233	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-		15	1	259	2	Y	-0-		-0-
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-		15	1	247	2	Y	-0-		-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0															
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		377	1	783	2	Y	-0-		-0-
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		375	1	766	2	Y	-0-		-0-
11		1080 N	1027	-0-	-53	-0-		313	1	714	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	30	-0-	-1179	-0-		21	1	9	2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	346	-0-	-801	-0-		58	1	288	2	Y	-0-		-0-
02		952 N	828	-0-	-124	-0-		144	1	684	2	Y	-0-		-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A															
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		149	1	1713	2	N	-0-		-0-
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		155	1	1763	2	N	-0-		-0-
11		1890 N	1837	-0-	-53	-0-		141	1	1696	2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1782	-0-	-140	-0-		145	1	1637	2	N	-0-		-0-
01		1922 N	1865	-0-	-57	-0-		156	1	1709	2	N	-0-		-0-
02		1708 N	1699	-0-	-9	-0-		134	1	1565	2	N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A															
09		1830 N	1736	-0-	-94	-0-		95	1	1641	2	Y	-0-		-0-
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		103	1	1760	2	Y	-0-		-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		96	1	1673	2	Y	-0-		-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		99	1	1748	2	Y	-0-		-0-
01		1860 N	1694	-0-	-166	-0-		95	1	1599	2	Y	-0-		-0-
02		1652 N	1375	-0-	-277	-0-		79	1	1296	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
MORRISS BROTHERS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	069153	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-		15	1	260	2	Y	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		15	1	263	2	Y	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-		14	1	249	2	Y	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-		14	1	254	2	Y	-0-
01	279 N	158	-0-	-121	-0-		9	1	149	2	Y	-0-
02	252 N	49	-0-	-203	-0-		3	1	46	2	Y	-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	069581	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	8990	PERF. N/A	
09	900 N	890	-0-	-10	-0-		49	1	841	2	Y	-0-
10	930 N	902	-0-	-28	-0-		50	1	852	2	Y	-0-
11	870 N	867	-0-	-3	-0-		47	1	820	2	Y	-0-
12	930 N	912	-0-	-18	-0-		49	1	863	2	Y	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-		52	1	870	2	Y	-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-		47	1	772	2	Y	-0-

BROWN, JACK W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069582	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

KARNES, W.H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069744	COMPL. DATE	01/04/1977	TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A	
09	270 N	246	-0-	-24	-0-		21	1	225	2	Y	-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-		22	1	226	2	Y	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-		22	1	218	2	Y	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-		26	1	220	2	Y	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-		26	1	216	2	Y	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		24	1	202	2	Y	-0-

WHITEHEAD 2		WELL #:		6	RRCID ->	070569	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-		85	1	866	2	Y	-0-
							4	9				4 8
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-		88	1	880	2	Y	-0-
							2	9				2 8
11	990 N	871	-0-	-119	-0-		80	1	788	2	Y	-0-
							3	9				3 8
12	992 N	846	-0-	-146	-0-		77	1	769	2	Y	-0-
01	961 N	760	-0-	-201	-0-		70	1	690	2	Y	-0-
02	812 N	501	-0-	-311	-0-		48	1	453	2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	073212	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	284	2	Y	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-		17	1	290	2	Y	-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-		14	1	238	2	Y	-0-
12	310 N	97	-0-	-213	-0-		5	1	92	2	Y	-0-
01	310 N	85	-0-	-225	-0-		5	1	80	2	Y	-0-
02	224 N	64	-0-	-160	-0-		4	1	60	2	Y	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842							
MORRISS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 073213		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	51 1	878 2	Y	-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	57 1	968 2	Y	-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51 1	897 2	Y	-0-
12	961 N	920	-0-	-41	-0-	49 1	871 2	Y	-0-
01	1023 N	896	-0-	-127	-0-	50 1	846 2	Y	-0-
02	896 N	779	-0-	-117	-0-	45 1	734 2	Y	-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073455		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A	
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	46 1	528 2	N	-0-
10	682 N	265	-0-	-417	-0-	21 1	244 2	N	-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	121 1	1461 2	N	-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	99 1	1115 2	N	-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	73 1	796 2	N	-0-
02	1484 N	915	-0-	-569	-0-	72 1	843 2	N	-0-

MORRISS BROTHERS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 081584		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584	
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	32 1	554 2	Y	-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	32 1	552 2	Y	-0-
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	29 1	503 2	Y	-0-
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	30 1	527 2	Y	-0-
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	30 1	512 2	Y	-0-
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	27 1	447 2	Y	-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 081605		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780	
09	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	57 1	991 2	Y	-0-
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	55 1	940 2	Y	-0-
11	1080 N	883	-0-	-197	-0-	48 1	835 2	Y	-0-
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	48 1	840 2	Y	-0-
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	53 1	888 2	Y	-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48 1	793 2	Y	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 1		RRCID -> 082602		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B		WELL #: 1		RRCID -> 084474		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781	
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	13 1	151 2	N	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 2	N	-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	11 1	125 2	N	-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	11 1	120 2	N	-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	9 1	109 2	N	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A		WELL #: 2		RRCID -> 084583		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554	
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	69 1	797 2	N	-0-
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	70 1	804 2	N	-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	63 1	758 2	N	-0-
12	899 N	661	-0-	-238	-0-	54 1	607 2	N	-0-
01	868 N	469	-0-	-399	-0-	39 1	430 2	N	-0-
02	756 N	483	-0-	-273	-0-	38 1	445 2	N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		600 N	535	-0-	-65	-0-	174 1	361 2	Y	-0-				-0-
10		620 N	577	-0-	-43	-0-	190 1	387 2	Y	-0-				-0-
11		570 N	485	-0-	-85	-0-	148 1	337 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	172	-0-	-386	-0-	119 1	53 2	Y	-0-				-0-
01		589 N	155	-0-	-434	-0-	26 1	129 2	Y	-0-				-0-
*02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	108 1	513 2	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709														
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	-0-				-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	21 1	358 2	Y	-0-				-0-
11		300 N	245	-0-	-55	-0-	13 1	232 2	Y	-0-				-0-
12		310 N	202	-0-	-108	-0-	11 1	191 2	Y	-0-				-0-
01		372 N	145	-0-	-227	-0-	8 1	137 2	Y	-0-				-0-
02		224 N	107	-0-	-117	-0-	6 1	101 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577														
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	511 2	Y	-0-				-0-
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	27 1	463 2	Y	-0-				-0-
11		480 N	411	-0-	-69	-0-	22 1	389 2	Y	-0-				-0-
12		558 N	402	-0-	-156	-0-	22 1	380 2	Y	-0-				-0-
01		496 N	395	-0-	-101	-0-	22 1	373 2	Y	-0-				-0-
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	20 1	334 2	Y	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755														
09		690 N	604	-0-	-86	-0-	48 1	556 2	N	-0-				-0-
10		682 N	614	-0-	-68	-0-	49 1	565 2	N	-0-				-0-
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	45 1	548 2	N	-0-				-0-
12		620 N	586	-0-	-34	-0-	48 1	538 2	N	-0-				-0-
01		620 N	614	-0-	-6	-0-	51 1	563 2	N	-0-				-0-
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	N	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686														
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22 1	368 2	Y	-0-				-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-				-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770														
09		2040 N	1977	-0-	-63	-0-	158 1	1819 2	N	-0-				-0-
10		2046 N	2045	-0-	-1	-0-	165 1	1880 2	N	-0-				-0-
11		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	152 1	1825 2	N	-0-				-0-
12		2046 N	1968	-0-	-78	-0-	160 1	1808 2	N	-0-				-0-
01		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	171 1	1870 2	N	-0-				-0-
02		1848 N	1841	-0-	-7	-0-	145 1	1696 2	N	-0-				-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701														
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	30 1	342 2	N	-0-				-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	32 1	370 2	N	-0-				-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	-0-				-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	33 1	372 2	N	-0-				-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	35 1	379 2	N	-0-				-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	29 1	342 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	22 1	385 2	Y	-0-				-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	21 1	368 2	Y	-0-				-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	-0-				-0-
12		434 N	353	-0-	-81	-0-	19 1	334 2	Y	-0-				-0-
01		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23 1	389 2	Y	-0-				-0-
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	16 1	268 2	Y	-0-				-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809														
09		2550 X	2487	-0-	-63	-0-	199 1	2288 2	N	-0-				-0-
10		2635 X	2582	-0-	-53	-0-	208 1	2374 2	N	-0-				-0-
11		2550 X	2529	-0-	-21	-0-	194 1	2335 2	N	-0-				-0-
12		2604 X	2377	-0-	-227	-0-	193 1	2184 2	N	-0-				-0-
01		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	223 1	2449 2	N	-0-				-0-
02		2352 X	2234	-0-	-118	-0-	176 1	2058 2	N	-0-				-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895														
09		810 N	694	-0-	-116	-0-	55 1	639 2	N	-0-				-0-
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	60 1	688 2	N	-0-				-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	56 1	669 2	N	-0-				-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	62 1	697 2	N	-0-				-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	65 1	715 2	N	-0-				-0-
02		672 N	629	-0-	-43	-0-	50 1	579 2	N	-0-				-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759														
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	Y	-0-				-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	Y	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	Y	-0-				-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	4 1	79 2	Y	-0-				-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-
02		84 N	70	-0-	-14	-0-	4 1	66 2	Y	-0-				-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985														
09		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	199 1	3442 2	Y	1	1 8			-0-
10		3844 X	3659	-0-	-185	-0-	1 9							-0-
11		3660 X	3476	-0-	-184	-0-	202 1	3457 2	Y	-0-				-0-
12		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	189 1	3287 2	Y	-0-				-0-
01		3751 X	3335	-0-	-416	-0-	194 1	3411 2	Y	-0-				-0-
02		3388 X	3212	-0-	-176	-0-	187 1	3148 2	Y	-0-				-0-
							184 1	3028 2	Y	-0-				-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965														
09		510 N	500	-0-	-10	-0-	27 1	473 2	Y	-0-				-0-
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	28 1	478 2	Y	-0-				-0-
11		510 N	459	-0-	-51	-0-	25 1	434 2	Y	-0-				-0-
12		527 N	458	-0-	-69	-0-	25 1	433 2	Y	-0-				-0-
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	27 1	448 2	Y	-0-				-0-
*02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	Y	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842															
MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 N	555	-0-	-45	-0-	30	1	525	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	34	1	576	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	565	-0-	-35	-0-	31	1	534	2	Y	-0-			-0-
12		589 N	587	-0-	-2	-0-	32	1	555	2	Y	-0-			-0-
01		620 N	578	-0-	-42	-0-	32	1	546	2	Y	-0-			-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	30	1	487	2	Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072															
09		900 N	839	-0-	-61	-0-	46	1	793	2	Y	-0-			-0-
10		930 N	877	-0-	-53	-0-	48	1	829	2	Y	-0-			-0-
11		870 N	829	-0-	-41	-0-	45	1	784	2	Y	-0-			-0-
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	51	1	903	2	Y	-0-			-0-
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	748	-0-	-36	-0-	43	1	705	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888															
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	17	1	287	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			-0-
11		300 N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	281	2	Y	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940															
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898															
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "J" WELL #: 117 RRCID -> 119609 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8582 - 9030															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965															
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	33	1	566	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	2	Y	-0-			-0-
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	31	1	543	2	Y	-0-			-0-
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	Y	-0-			-0-
01		620 N	602	-0-	-18	-0-	34	1	568	2	Y	-0-			-0-
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
NOBLES RANCH "C"		WELL #:		119	RRCID ->	120122	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	8611 - 9011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	18 1	315 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	296	-0-	-34	-0-	16 1	280 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	18 1	316 2	Y	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	18 1	309 2	Y	-0-			-0-
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #:		120	RRCID ->	120439	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8744 - 9406	
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	41 1	709 2	Y	-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	55 1	946 2	Y	-0-			-0-
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	40 1	701 2	Y	-0-			-0-
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	42 1	741 2	Y	-0-			-0-
01		992 N	756	-0-	-236	-0-	42 1	714 2	Y	-0-			-0-
*02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	43 1	700 2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "D"		WELL #:		125	RRCID ->	121933	COMPL. DATE	07/04/1986	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8580 - 8818	
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	44 1	770 2	Y	-0-			-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	46 1	791 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	787	-0-	-23	-0-	43 1	744 2	Y	-0-			-0-
12		837 N	827	-0-	-10	-0-	44 1	783 2	Y	-0-			-0-
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	46 1	778 2	Y	-0-			-0-
*02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	42 1	695 2	Y	-0-			-0-

JOHANSEN "C"		WELL #:		124	RRCID ->	122488	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8621 - 8982	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	7 1	123 2	Y	-0-			-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-			-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #:		73	RRCID ->	122815	COMPL. DATE	11/16/1986	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8683 - 8778	
09		810 N	697	-0-	-113	-0-	56 1	641 2	N	-0-			-0-
10		775 N	715	-0-	-60	-0-	58 1	657 2	N	-0-			-0-
11		720 N	662	-0-	-58	-0-	51 1	611 2	N	-0-			-0-
12		713 N	644	-0-	-69	-0-	52 1	592 2	N	-0-			-0-
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	54 1	591 2	N	-0-			-0-
02		616 N	559	-0-	-57	-0-	44 1	515 2	N	-0-			-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #:		74	RRCID ->	122991	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8442 - 8992	
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	21 1	237 2	N	-0-			-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	22 1	248 2	N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	19 1	233 2	N	-0-			-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	20 1	227 2	N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	22 1	237 2	N	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	N	-0-			-0-

MCMULLEN "D"		WELL #:		111	RRCID ->	123974	COMPL. DATE	03/19/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8473 - 8709	
09		750 N	683	-0-	-67	-0-	55 1	628 2	N	-0-			-0-
10		775 N	678	-0-	-97	-0-	55 1	623 2	N	-0-			-0-
11		690 N	615	-0-	-75	-0-	47 1	568 2	N	-0-			-0-
12		713 N	606	-0-	-107	-0-	49 1	557 2	N	-0-			-0-
01		682 N	630	-0-	-52	-0-	53 1	577 2	N	-0-			-0-
02		588 N	547	-0-	-41	-0-	43 1	504 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842											
BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8733 - 8897			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	27 1	306 2	N	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	N	-0-				-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	25 1	303 2	N	-0-				-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	27 1	300 2	N	-0-				-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	28 1	311 2	N	-0-				-0-
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	24 1	279 2	N	-0-				-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 8615 - 8805			
09	2340 N	2299	-0-	-41	-0-	184 1	2115 2	N	-0-				-0-
10	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	192 1	2189 2	N	-0-				-0-
11	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	176 1	2119 2	N	-0-				-0-
12	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	188 1	2128 2	N	-0-				-0-
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	205 1	2248 2	N	-0-				-0-
*02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	170 1	1989 2	N	-0-				-0-

BROWN RANCH "A"		WELL #: 139		RRCID -> 124556		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8830 - 9086			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-				-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	41 1	698 2	Y	-0-				-0-
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	38 1	661 2	Y	-0-				-0-
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	39 1	693 2	Y	-0-				-0-
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	41 1	690 2	Y	-0-				-0-
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37 1	616 2	Y	-0-				-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137		RRCID -> 124722		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8418 - 8628			
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	74 1	850 2	Y	-0-				-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2	Y	-0-				-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	71 1	849 2	Y	-0-				-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	74 1	837 2	Y	-0-				-0-
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	78 1	852 2	Y	-0-				-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	66 1	776 2	Y	-0-				-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109		RRCID -> 124723		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8781 - 9005			
09	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	121 1	1396 2	N	-0-				-0-
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	129 1	1473 2	N	-0-				-0-
11	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	116 1	1397 2	N	-0-				-0-
12	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	122 1	1376 2	N	-0-				-0-
01	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	129 1	1419 2	N	-0-				-0-
02	1400 N	1396	-0-	-4	-0-	110 1	1286 2	N	-0-				-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121		RRCID -> 125005		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8563 - 9067			
09	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	91 1	1583 2	Y	-0-				-0-
10	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	95 1	1620 2	Y	-0-				-0-
11	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	88 1	1525 2	Y	-0-				-0-
12	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	91 1	1607 2	Y	-0-				-0-
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	94 1	1589 2	Y	-0-				-0-
02	1512 N	1501	-0-	-11	-0-	86 1	1415 2	Y	-0-				-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110		RRCID -> 125082		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8580 - 8781			
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	75 1	860 2	N	-0-				-0-
10	992 N	917	-0-	-75	-0-	74 1	843 2	N	-0-				-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	68 1	818 2	N	-0-				-0-
12	961 N	893	-0-	-68	-0-	73 1	820 2	N	-0-				-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	78 1	857 2	N	-0-				-0-
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	67 1	780 2	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
MCMULLAN "F"		WELL #:		145	RRCID ->	125152	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	8591 -	8746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	26	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	28	1	304	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	24	1	280	2	N	-0-	-0-	-0-

BEASLEY "D"		WELL #:		151	RRCID ->	125310	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	8928 -	9370
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	19	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN RANCH "B"		WELL #:		146	RRCID ->	125543	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8753 -	9167
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	44	1	769	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	751	-0-	-89	-0-	41	1	710	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	837 N	636	-0-	-201	-0-	34	1	602	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	42	1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	35	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH "L"		WELL #:		147	RRCID ->	125658	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	8751 -	9344
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	29	1	509	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	31	1	514	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	28	1	455	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALFORD "D"		WELL #:		157	RRCID ->	125659	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8672 -	8838
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	41	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	39	1	469	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	41	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	44	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	37	1	437	2	N	-0-	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "M"		WELL #:		148	RRCID ->	126286	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	8621 -	9250
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	961 N	877	-0-	-84	-0-	49	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	840 N	801	-0-	-39	-0-	46	1	755	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALFORD "C"		WELL #:		149	RRCID ->	126287	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8727 -	9012
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	23	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	19	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842									
ALFORD "E"				WELL #: 161	RRCID -> 126464	COMPL. DATE	01/25/1988	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8876	-	9087
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	64	1	741	2	N	-0-	-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	N	-0-	-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	55	1	657	2	N	-0-	-0-
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	67	1	759	2	N	-0-	-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-	-0-

MORRISS BROS. RANCH "N"				WELL #: 162	RRCID -> 127250	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	8808	-	9141
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-	-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-

ALFORD RANCH "F"				WELL #: 164	RRCID -> 128334	COMPL. DATE	07/17/1988	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9015	-	9524
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-	-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	N	-0-	-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	2	N	-0-	-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-	-0-
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	2	N	-0-	-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	N	-0-	-0-

BEASLEY RANCH "F"				WELL #: 169	RRCID -> 128364	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9021	-	9401
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	139	1	1606	2	N	-0-	-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	146	1	1665	2	N	-0-	-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	137	1	1649	2	N	-0-	-0-
12	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	136	1	1537	2	N	-0-	-0-
01	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	148	1	1623	2	N	-0-	-0-
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	123	1	1441	2	N	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"				WELL #: 126	RRCID -> 128802	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8467	-	8858
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	Y	-0-	-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-	-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-	-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-

SUDDERTH "B"				WELL #: 72	RRCID -> 129270	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	9512	PERF.	9049	-	9379
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORRISS BROS. RANCH G				WELL #: 9902	RRCID -> 149175	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8686	-	8892
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	Y	-0-	-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	26	1	440	2	Y	-0-	-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-	-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	-0-
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.// 385842									
MORRISS BROS. RANCH L		WELL #: 1472			RRCID -> 150953	COMPL. DATE 03/27/1994	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 8780	- 8863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27 1	460 2	Y	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y	-0-		-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	25 1	437 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	27 1	468 2	Y	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28 1	470 2	Y	-0-		-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	407 2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 5			RRCID -> 150954	COMPL. DATE 03/20/1994	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8538	- 8940		
09	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	82 1	1422 2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	86 1	1475 2	Y	-0-		-0-
11	1590 N	1351	-0-	-239	-0-	73 1	1278 2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	80 1	1402 2	Y	-0-		-0-
01	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	81 1	1364 2	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	69 1	1133 2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #: 1012			RRCID -> 151146	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8636	- 9180		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 103			RRCID -> 154398	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 8600	- 8847		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 802			RRCID -> 161092	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8375	- 8508		
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	64 1	649 2	Y	-0-		-0-
10	899 N	531	-0-	-368	-0-	48 1	483 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	637	-0-	-173	-0-	59 1	578 2	Y	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	81 1	807 2	Y	-0-		-0-
						3 9					
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	34 1	334 2	Y	-0-		-0-
02	588 N	3	-0-	-585	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 2			RRCID -> 162588	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8634	- 8764		
09	4320 X	3662	-0-	-658	-0-	293 1	3369 2	N	-0-		-0-
10	4464 X	3732	-0-	-732	-0-	301 1	3431 2	N	-0-		-0-
11	4320 X	3532	-0-	-788	-0-	271 1	3261 2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	285 1	3228 2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	293 1	3211 2	N	-0-		-0-
02	3416 X	3159	-0-	-257	-0-	249 1	2910 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842								
WHITEHEAD 2		WELL #:		2	RRCID ->	162693	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8369 - 8534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #:		7402	RRCID ->	164215	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	9453	PERF.	7762 - 8760
09	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	111 1	1280 2	N	-0-		-0-
10	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	116 1	1319 2	N	-0-		-0-
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	105 1	1270 2	N	-0-		-0-
12	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	111 1	1251 2	N	-0-		-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	118 1	1296 2	N	-0-		-0-
02	1288	N	1274	-0-	-14	-0-	100 1	1174 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	164216	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8618 - 8678
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	31 1	533 2	N	-0-		-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33 1	561 2	N	-0-		-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	574 2	N	-0-		-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35 1	625 2	N	-0-		-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	38 1	642 2	N	-0-		-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	32 1	526 2	N	-0-		-0-

MCMULLEN "E"		WELL #:		1372	RRCID ->	165860	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8602 - 8764
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	133 1	1534 2	N	-0-		-0-
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	140 1	1595 2	N	-0-		-0-
11	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	128 1	1541 2	N	-0-		-0-
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	136 1	1542 2	N	-0-		-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	149 1	1631 2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	123 1	1435 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #:		6902	RRCID ->	166291	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8470 - 8670
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	59 1	681 2	N	-0-		-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64 1	726 2	N	-0-		-0-
11	3000	N	3574	-0-	574	-0-	274 1	3300 2	N	-0-		-0-
12	2798	N	2224	-0-	-574	-0-	181 1	2043 2	N	-0-		-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164 1	1794 2	N	-0-		-0-
*02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	130 1	1521 2	N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #:		7302	RRCID ->	166294	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8682 - 8892
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	88 1	1011 2	N	-0-		-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	130 1	1485 2	N	-0-		-0-
11	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	108 1	1301 2	N	-0-		-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	97 1	1097 2	N	-0-		-0-
01	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	111 1	1214 2	N	-0-		-0-
02	1316	N	1165	-0-	-151	-0-	92 1	1073 2	N	-0-		-0-

SUDDERTH "B"		WELL #:		7202	RRCID ->	166860	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	8678 - 9044
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		810 N	548	-0-	-262	-0-	44 1	504 2	N	-0-		-0-
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	63 1	715 2	N	-0-		-0-
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	52 1	629 2	N	-0-		-0-
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	49 1	551 2	N	-0-		-0-
01		775 N	543	-0-	-232	-0-	45 1	498 2	N	-0-		-0-
02		644 N	487	-0-	-157	-0-	38 1	449 2	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864												
09		1860 N	1845	-0-	-15	-0-	101 1	1744 2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	104 1	1783 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	98 1	1706 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1781	-0-	-141	-0-	96 1	1685 2	N	-0-		-0-
01		1891 N	1703	-0-	-188	-0-	95 1	1608 2	N	-0-		-0-
02		1680 N	1562	-0-	-118	-0-	90 1	1472 2	N	-0-		-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780												
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	99 1	1141 2	N	-0-		-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	91 1	1033 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	80 1	960 2	N	-0-		-0-
12		1178 N	999	-0-	-179	-0-	81 1	918 2	N	-0-		-0-
01		1271 X	1004	-0-	-267	-0-	84 1	920 2	N	-0-		-0-
02		1148 X	879	-0-	-269	-0-	69 1	810 2	N	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802												
09		1710 N	1617	-0-	-93	-0-	129 1	1488 2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1416	-0-	-320	-0-	114 1	1302 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1201	-0-	-419	-0-	92 1	1109 2	N	-0-		-0-
12		1674 N	1289	-0-	-385	-0-	105 1	1184 2	N	-0-		-0-
01		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	101 1	1106 2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1101	-0-	-19	-0-	87 1	1014 2	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485												
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66 1	1148 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	64 1	1098 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	62 1	1074 2	N	-0-		-0-
12		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	66 1	1154 2	N	-0-		-0-
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	66 1	1103 2	N	-0-		-0-
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	61 1	999 2	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590												
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	29 1	502 2	N	-0-		-0-
10		558 N	528	-0-	-30	-0-	29 1	499 2	N	-0-		-0-
11		570 N	502	-0-	-68	-0-	27 1	475 2	N	-0-		-0-
12		558 N	517	-0-	-41	-0-	28 1	489 2	N	-0-		-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	-0-		-0-
*02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	27 1	450 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57 1	585 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	647	-0-	-4	-0-	59 1	588 2	Y	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	56 1	552 2	Y	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	61 1	607 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	59 1	581 2	Y	-0-			-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	58 1	549 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720												
09	3870 X	3760	-0-	-110	-0-	205 1	3554 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	218 1	3728 2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3552	-0-	-318	-0-	193 1	3356 2	N	3	3 8		-0-
						3 9						
12	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	201 1	3538 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
01	3937 X	3583	-0-	-354	-0-	201 1	3382 2	N	-0-			-0-
02	3556 X	3359	-0-	-197	-0-	193 1	3165 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560												
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	50 1	863 2	N	-0-			-0-
10	961 N	923	-0-	-38	-0-	51 1	872 2	N	-0-			-0-
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	47 1	819 2	N	-0-			-0-
12	930 N	902	-0-	-28	-0-	48 1	854 2	N	-0-			-0-
01	930 N	896	-0-	-34	-0-	50 1	846 2	N	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47 1	770 2	N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272												
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	49 1	855 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	50 1	853 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	44 1	760 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	47 1	822 2	Y	-0-			-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	49 1	826 2	Y	-0-			-0-
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45 1	745 2	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842														
JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986														
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-		-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	99	1	1017	2	Y	-0-		-0-
11	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	97	1	957	2	Y	-0-		-0-
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	121	1	1009	2	Y	-0-		-0-
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	973	2	Y	-0-		-0-
*02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	105	1	897	2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048														
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	77	1	1337	2	Y	-0-		-0-
10	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-		-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89	1	1547	2	Y	-0-		-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	Y	-0-		-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	91	1	1534	2	Y	-0-		-0-
02	1540	N	1449	-0-	-91	-0-	83	1	1366	2	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842													
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290													
09		750 N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-	-0-
10		775 N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-	-0-
11		750 N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	Y	-0-	-0-
12		775 N	689	-0-	-86	-0-	37	1	652	2	Y	-0-	-0-
01		744 N	728	-0-	-16	-0-	41	1	687	2	Y	-0-	-0-
02		644 N	280	-0-	-364	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246													
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-	-0-
10		341 N	264	-0-	-77	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	-0-
11		330 N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	Y	-0-	-0-
12		341 N	152	-0-	-189	-0-	8	1	144	2	Y	-0-	-0-
01		279 N	78	-0-	-201	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764													
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	Y	-0-	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	Y	-0-	-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	-0-	-0-
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	20	1	168	2	Y	-0-	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842												
MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264												
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	491	2	Y	-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	29	1	499	2	Y	-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	27	1	462	2	Y	-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	Y	-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	28	1	467	2	Y	-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	25	1	409	2	Y	-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC		//CONT.//		385842										
WHITEHEAD 6		WELL #:		7	RRCID ->	243951	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6928 - 8970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #:		2	RRCID ->	243976	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6712 - 8862			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A		WELL #:		7303	RRCID ->	243983	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7502 - 9108			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3		WELL #:		2	RRCID ->	244185	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6620 - 9216			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #:		7	RRCID ->	244195	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6944 - 8695			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #:		8	RRCID ->	244198	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6870 - 8882			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #:		3	RRCID ->	244206	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7058 - 8940			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842																	
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25687				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600																	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10		217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
01		186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

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

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

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

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

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

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	24	1	29	2	N	-0-					4
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	N	-0-					4
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					4
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	2	N	-0-					4
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	53	1	67	2	N	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	48	1	71	2	N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	35	1	74	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)															
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296															
ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	524	1	653	2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	483	1	726	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	962	-0-	-58	-0-	313	1	649	2	N	-0-			-0-
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	360	1	611	2	N	-0-			-0-
*01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH -A-															
WELL #: 2205 RRCID -> 271265 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A															
09		SHUT IN	437	-0-	437	14134	194	1	243	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	449	-0-	449	14583	179	1	270	2	N	-0-			-0-
11		SHUT IN	369	-0-	369	14952	120	1	249	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	421	-0-	421	15373	156	1	265	2	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	251	-0-	251	15624	77	1	174	2	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	15624					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP															
NICKS, GERALD 495445															
WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943															
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
10		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
01		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	368	1	1887	3	N	-0-			-0-
*02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	364	1	1576	3	N	-0-			-0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY															
ALDWELL "22" 503975															
WELL #: 5 RRCID -> 070766 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 9228 PERF. N/A															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL "22"															
WELL #: 6 RRCID -> 073589 COMPL. DATE 10/12/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALDWELL "22"															
WELL #: 7 RRCID -> 085232 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8554 - 8974															
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
LIVELY EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		503975									
ALDWELL "22"		WELL #:		8	RRCID ->	085656	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	9274	PERF. 8406 - 8710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		210 N	-77	-0-	-133		5 1		72 2	Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
GLASSCOCK, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018653	COMPL. DATE	03/15/1962	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 8680 - 8684	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL, WESS				WELL #:	1	RRCID ->	018849	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	9598	PERF. N/A
09	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-	-0-
10	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-	-0-
02	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	2			N	-0-	-0-

HILL, WESS				WELL #:	2	RRCID ->	034939	COMPL. DATE	12/28/1964	TOTAL DEPTH	8760	PERF. N/A
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-	-0-
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-	-0-
11	1020 N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-	-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-

HILL, WESS				WELL #:	5	RRCID ->	076276	COMPL. DATE	01/30/1978	TOTAL DEPTH	8791	PERF. N/A
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			N	-0-	-0-
10	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
12	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	1093	2			N	-0-	-0-
01	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2			N	-0-	-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970	2			N	-0-	-0-

GLASSCOCK, T. E.				WELL #:	2	RRCID ->	126617	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8688 - 8808
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY GLASSCOCK, T.E.		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	466 1	1180 2	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1303	-0-	-402	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	1051 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770				
09	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1366	-0-	-146	-0-	1366 2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944				
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	180 1	456 2	N	-0-			-0-
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	435 2		N	-0-			-0-
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	651 N	370	-0-	-281	-0-	370 2		N	-0-			-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	304 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 8		RRCID -> 130351		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473				
09	1170 N	996	-0-	-174	-0-	996 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994 2		N	-0-			-0-
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 9		RRCID -> 130352		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792				
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2		N	-0-			-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 10		RRCID -> 186355		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656				
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2		N	-0-			-0-
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			-0-
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #: 11		RRCID -> 192589		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444				
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849 2		N	-0-			-0-
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-			-0-
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2		N	-0-			-0-
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
02	756 N	732	-0-	-24	-0-	732 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) RANGE PRODUCTION COMPANY HILL, WESS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HILL, WESS		WELL #: 12		RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8519	-	8546	
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1346	-0-	-82	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 13		RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	8588	-	8618	
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
11	2820 X	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
02	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 14		RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8284	-	8294	
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-			-0-
02	924 N	854	-0-	-70	-0-	854	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 4		RRCID ->	205458	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8545	-	8552	
09	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			N	-0-			-0-
10	868 N	719	-0-	-149	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-			-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 16		RRCID ->	207539	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8402	-	8870	
09	1440 N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
10	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
02	1316 N	1245	-0-	-71	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 15		RRCID ->	207540	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8547	-	8996	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
GRANGER BLUFF		WELL #:		1101	RRCID ->	174175	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8557 - 8639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	593	-0-	-492	-0-	593	2	N	-0-		-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	967	-0-	-69	-0-	967	2	N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4201	RRCID ->	175422	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8556 - 8616	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANGER BLUFF "A"		WELL #:		4202	RRCID ->	177685	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 8739 - 8825	
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-
10		744 N	425	-0-	-319	-0-	425	2	N	-0-		-0-
11		690 N	553	-0-	-137	-0-	553	2	N	-0-		-0-
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
*02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-

GRANGER BLUFF		WELL #:		1102	RRCID ->	180217	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8644 - 8700	
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-
10		2604 N	1151	-0-	-1453	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
11		2100 N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
02		1876 N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2	N	-0-		-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)				96938 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL				
BLUESTEM ENERGY HOLDINGS, LLC				076862								
WHITE, RUTH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	095109	COMPL. DATE	05/16/1981	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 4820 - 4850	
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		17
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		17
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		17
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		17
*01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		17
*02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		17

INGHAM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	095950	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 4932 - 4985	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		65
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		65
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		65
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		65
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		65
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		65

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
O'DELL, MITCHELL 618480												
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			Y	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-	-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787												
09	690 X	628	-0-	-62 B	-0-	620	2	8	9	Y	7	82
10	713 X	657	-0-	-56 B	-0-	650	2	7	9	Y	6	88
11	690 X	179	-0-	-511 B	-0-	168	2	11	9	Y	10	98
12	1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	1155	2	17	9	Y	15	113
01	713 X	621	-0-	-92 B	-0-	604	2	17	9	Y	15	128
02	588 X	587	-0-	-1 B	-0-	576	2	11	9	Y	10	138

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833												
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			Y	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			Y	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-	-0-
02	84 N	51	-0-	-33 B	-0-	51	2			Y	-0-	-0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD												
FLAG ENERGY, LLC 271582												
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLMO SANDY (CANYON) 97714 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE												
DRENNAN OIL L.L.C. 228108												
HARRIS ESTATE - SADIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 088010 COMPL. DATE 02/03/1974 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5584 - 5592												
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	720	3	4	9	N	4	116
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4	120
11	780 N	712	-0-	-68	-0-	708	3	4	9	N	4	124
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	725	3	14	9	N	13	137
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	721	3	9	9	N	8	145
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	651	3	37	9	N	34	179

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
APACHE CORPORATION 027200												
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283												
09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6961	3	22	9	Y	20	1
10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			Y	-0-	-0-
11	6240 X	5884	-0-	-356	-0-	5884	3			Y	-0-	-0-
12	6448 X	5532	-0-	-916	-0-	5532	3			Y	-0-	-0-
01	T. A.	5449	-0-	5449	5449	5449	3			Y	-0-	-0-
02	T. A.	5330	-0-	5330	10779	5330	3			Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3060 X	2177	-0-	-883	-0-	2177 3		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	2389 3		Y	-0-			-0-
11	2760 X	2269	-0-	-491	-0-	2266 3	23 9	Y	21	20 1		1
12	2852 X	2451	-0-	-401	-0-	2438 3	13 9	Y	12	13 1		-0-
01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2829 3	59 9	Y	54	53 1		1
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3355 3	103 9	Y	94	93 1		2

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10775 - 11270		
09	16203 X	5218	-0-	-10985	-0-	5165 3	53 9	Y	48	48 1		2
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2084 3	8 9	Y	7	9 1		-0-
11	5490 X	1413	-0-	-4077	-0-	1413 3		Y	-0-			-0-
12	5766 X	2761	-0-	-3005	-0-	2715 3	46 9	Y	42	41 1		1
01	5766 X	4972	-0-	-794	-0-	4855 3	117 9	Y	106	105 1		2
02	4872 X	4295	-0-	-577	-0-	4222 3	73 9	Y	66	67 1		1

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575		PERF.10676 -		0
09	4620 X	4052	-0-	-568	-0-	3996 3	56 9	Y	51	49 1		2
10	3131 X	3103	-0-	-28	-0-	3052 3	51 9	Y	46	47 1		1
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3870 3	55 9	Y	50	48 1		3
12	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5462 3	84 9	Y	76	77 1		2
01	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6656 3	91 9	Y	83	83 1		2
*02	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6184 3	79 9	Y	72	72 1		2

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10464 - 11231		
09	19267 X	5979	-0-	-13288	-0-	5979 3		Y	-0-	1 1		-0-
10	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 3		Y	-0-			-0-
11	5310 X	5085	-0-	-225	-0-	5085 3		Y	-0-			-0-
12	5487 X	4782	-0-	-705	-0-	4782 3		Y	-0-			-0-
01	5487 X	4710	-0-	-777	-0-	4710 3		Y	-0-			-0-
02	4956 X	4672	-0-	-284	-0-	4672 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/02/1967		TOTAL DEPTH 12677		PERF. 0 - 11330		
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 3		Y	-0-			-0-
10	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 3		Y	-0-			-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 3		Y	-0-			-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 3		Y	-0-			-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3		Y	-0-			-0-
02	4368 X	3823	-0-	-545	-0-	3823 3		Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10430 - 11310		
09	6390 X	5101	-0-	-1289	-0-	5076 3	25 9	Y	23	22 1		1
10	6169 X	5549	-0-	-620	-0-	5527 3	22 9	Y	20	20 1		1
11	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7164 3	62 9	Y	56	54 1		3
12	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	9075 3	84 9	Y	76	77 1		2
01	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8077 3	101 9	Y	92	92 1		2
02	6748 X	5842	-0-	-906	-0-	5790 3	52 9	Y	47	48 1		1

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10777 - 11410		
09	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5329 3	56 9	Y	51	51 1		2
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5586 3	42 9	Y	38	39 1		1
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711 3	28 9	Y	25	25 1		1
12	4712 X	4216	-0-	-496	-0-	4216 3		Y	-0-	1 1		-0-
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		Y	-0-			-0-
02	4368 X	3966	-0-	-402	-0-	3966 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #:		11	RRCID ->	041564	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	0 - 11269
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 X	767	-0-	-103	-0-	767	3		Y	-0-		-0-
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-		-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		Y	-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-		-0-
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3		Y	-0-		-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10717 - 11326
09	6118 X	2018	-0-	-4100	-0-	1934	3	84 9	Y	76	73 1	3
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1840	3	19 9	Y	17	20 1	-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2218	3	18 9	Y	16	15 1	1
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2388	3	35 9	Y	32	32 1	1
01	2077 X	2005	-0-	-72	-0-	2005	3		Y	-0-	1 1	-0-
02	2100 X	592	-0-	-1508	-0-	592	3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #:		1	RRCID ->	044780	COMPL. DATE	09/23/1968	TOTAL DEPTH	11617	PERF.	N/A
09	3510 X	2057	-0-	-1453	-0-	2057	3		Y	-0-		-0-
10	3317 X	2384	-0-	-933	-0-	2360	3	24 9	Y	22	21 1	1
11	2880 X	2330	-0-	-550	-0-	2206	3	124 9	Y	113	108 1	6
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2805	3	138 9	Y	125	121 1	4
01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2860	3	125 9	Y	114	109 1	2
*02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2746	3	90 9	Y	82	82 1	2

MCELROY RANCH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	044985	COMPL. DATE	10/12/1968	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36 9	Y	33	33 8	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	337	-0-	337	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	359	-0-	359	-0-	696	3	359 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #:		5	RRCID ->	154423	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10651 - 11325
09	7140 X	3165	-0-	-3975	-0-	3165	3		Y	-0-		-0-
10	4278 X	3480	-0-	-798	-0-	3422	3	58 9	Y	53	53 8	-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4008	3	13 9	Y	12	11 1	1
12	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4936	3	47 9	Y	43	32 1	1
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4520	3	34 9	Y	31	31 1	1
*02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4129	3	47 9	Y	43	32 1	1

MCELROY RANCH 129		WELL #:		1	RRCID ->	155364	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	12438	PERF.	10589 - 11300
09	7170 X	6722	-0-	-448	-0-	6590	3	132 9	Y	120	107 1	5
10	7378 X	6913	-0-	-465	-0-	6830	3	83 9	Y	75	78 1	2
11	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8048	3	83 9	Y	75	68 1	4
12	7285 X	6004	-0-	-1281	-0-	5958	3	46 9	Y	42	39 1	1
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6266	3	84 9	Y	76	51 1	1
02	7588 X	5820	-0-	-1768	-0-	5739	3	81 9	Y	74	73 1	2

MCELROY RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	155720	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	12498	PERF.	10744 - 11409
09	4710 X	3423	-0-	-1287	-0-	3382	3	41 9	Y	37	35 1	2
10	4867 X	4071	-0-	-796	-0-	3957	3	114 9	Y	104	103 1	3
11	4710 X	3854	-0-	-856	-0-	3730	3	124 9	Y	113	110 1	6
12	4433 X	4241	-0-	-192	-0-	4143	3	98 9	Y	89	92 1	3
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4217	3	28 9	Y	25	27 1	1
*02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3887	3	14 9	Y	13	14 1	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 129		WELL #: 22		RRCID -> 161206		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5040 X	3104	-0-	-1936	-0-	3061 3	43 9	Y	39	37 1		2
10	5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	2637 3	54 9	Y	49	50 1		1
11	4620 X	3510	-0-	-1110	-0-	3460 3	50 9	Y	45	44 1		2
12	4681 X	2896	-0-	-1785	-0-	2823 3	73 9	Y	66	66 1		2
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3611 3	67 9	Y	61	62 1		1
02	3276 X	2479	-0-	-797	-0-	2432 3	47 9	Y	43	43 1		1

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 22		RRCID -> 162657		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445				
09	2760 X	2247	-0-	-513	-0-	2194 3	53 9	Y	48	47 1		2
10	2852 X	2601	-0-	-251	-0-	2544 3	57 9	Y	52	53 1		1
11	2760 X	2509	-0-	-251	-0-	2390 3	119 9	Y	108	103 1		6
12	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	2604 3	48 9	Y	44	49 1		1
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		Y	-0-	1 1		-0-
02	2352 X	1843	-0-	-509	-0-	1842 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 163024		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 12		RRCID -> 163074		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750				
09	3510 X	2602	-0-	-908	-0-	2560 3	42 9	Y	38	37 1		2
10	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2943 3	41 9	Y	37	38 1		1
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3110 3	42 9	Y	38	37 1		2
12	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2840 3	11 9	Y	10	12 1		-0-
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2764 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3047 3	35 9	Y	32	31 1		1

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 12		RRCID -> 163251		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545				
09	3600 X	2997	-0-	-603	-0-	2913 3	84 9	Y	76	74 1		3
10	3720 X	3025	-0-	-695	-0-	2942 3	83 9	Y	75	76 1		2
11	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3110 3	165 9	Y	150	144 1		8
12	3689 X	1942	-0-	-1747	-0-	1886 3	56 9	Y	51	57 1		2
01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1237 3	12 9	Y	11	13 1		-0-
02	3052 X	2551	-0-	-501	-0-	2410 3	141 9	Y	128	125 1		3

MCELROY RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 164469		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480				
09	11727 X	3534	-0-	-8193	-0-	3534 3		Y	-0-			-0-
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2901 3	69 9	Y	63	61 1		2
11	4170 X	2740	-0-	-1430	-0-	2681 3	59 9	Y	54	53 1		3
12	4309 X	2111	-0-	-2198	-0-	2090 3	21 9	Y	19	21 1		1
01	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	2984 3	70 9	Y	64	64 1		1
02	3304 X	2517	-0-	-787	-0-	2517 3		Y	-0-	1 1		-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 12		RRCID -> 165339		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564				
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1791 3	42 9	Y	38	37 1		2
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1906 3	41 9	Y	37	38 1		1
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2016 3	42 9	Y	38	37 1		2
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2403 3	62 9	Y	56	56 1		2
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1891 3	69 9	Y	63	64 1		1
02	1932 N	1175	-0-	-757	-0-	1175 3		Y	-0-	1 1		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH CO. 119		//CONT.// //CONT.//	97834 003 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

MCELROY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	165779	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	12408	PERF.10660 - 11575				
09	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	Y	17	17	1	1
10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	3			Y	-0-	1	1	-0-
11	6600 X	5416	-0-	-1184	-0-	5416	3			Y	-0-			-0-
12	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	3			Y	-0-			-0-
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-			-0-
02	3836 X	3721	-0-	-115	-0-	3721	3			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	175524	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10938 - 11610				
09	840 N	290	-0-	-550	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	300	3	13	9	Y	12	12	8	-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	271	3	78	9	Y	71	62	1	3
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2045	3	132	9	Y	120	119	1	4
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2252	3	66	9	Y	60	63	1	1
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	6	1	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #:	14	RRCID ->	177358	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10665 - 11390				
09	5580 X	4144	-0-	-1436	-0-	4101	3	43	9	Y	39	38	1	2
10	5208 X	3854	-0-	-1354	-0-	3824	3	30	9	Y	27	28	1	1
11	4680 X	2782	-0-	-1898	-0-	2782	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	4805 X	3813	-0-	-992	-0-	3805	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3465	3	34	9	Y	31	30	1	1
02	3808 X	3246	-0-	-562	-0-	3211	3	35	9	Y	32	32	1	1

MCELROY RANCH 129		WELL #:	11 T	RRCID ->	177876	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12384	PERF.10940 - 11200				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #:	25H	RRCID ->	177946	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10690 - 12872				
09	7470 X	5334	-0-	-2136	-0-	5314	3	20	9	Y	18	17	1	1
10	7068 X	5345	-0-	-1723	-0-	5304	3	41	9	Y	37	37	1	1
11	6210 X	6140	-0-	-70	-0-	6098	3	42	9	Y	38	37	1	2
12	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7140	3	59	9	Y	54	54	1	2
01	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5798	3	42	9	Y	38	39	1	1
*02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5787	3	47	9	Y	43	43	1	1

WINDHAM, R. S.		WELL #:	7	RRCID ->	178372	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10750 - 11150				
09	4230 X	1936	-0-	-2294	-0-	1870	3	66	9	Y	60	59	1	3
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2117	3	41	9	Y	37	39	1	1
11	1890 X	1833	-0-	-57	-0-	1831	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
12	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	1925	3			Y	-0-			-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-			-0-
*02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #:	11	RRCID ->	179272	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11150 - 11557				
09	5430 X	3026	-0-	-2404	-0-	2958	3	68	9	Y	62	60	1	3
10	5611 X	4585	-0-	-1026	-0-	4544	3	41	9	Y	37	39	1	1
11	5430 X	1864	-0-	-3566	-0-	1847	3	17	9	Y	15	15	1	1
12	4185 X	1270	-0-	-2915	-0-	1270	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-			-0-
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4254	3	29	9	Y	26	25	1	1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 2		RRCID -> 191069		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2040 N	1526	-0-	-514	-0-	1484 3	42 9	Y	38	37 1	2
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1837 3	11 9	Y	10	12 1	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2050 3	29 9	Y	26	25 1	1
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2314 3	25 9	Y	23	23 1	1
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3		Y	-0-	1 1	-0-
*02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 22		RRCID -> 191070		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651			
09	3780 X	3201	-0-	-579	-0-	3074 3	127 9	Y	115	112 1	5
10	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	3285 3	103 9	Y	94	96 1	3
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3721 3	75 9	Y	68	67 1	4
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3931 3	28 9	Y	25	28 1	1
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3208 3	70 9	Y	64	64 1	1
02	3556 X	3554	-0-	-2	-0-	3452 3	102 9	Y	93	92 1	2

MCELROY RANCH 117		WELL #: 18		RRCID -> 191761		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508			
09	4290 X	1201	-0-	-3089	-0-	1190 3	11 9	Y	10	11 1	-0-
10	4433 X	897	-0-	-3536	-0-	897 3		Y	-0-		-0-
11	4050 X	1239	-0-	-2811	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-
12	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	910 3		Y	-0-		-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1465 3	29 9	Y	26	25 1	1
02	1148 X	963	-0-	-185	-0-	954 3	9 9	Y	8	9 1	-0-

MCELROY RANCH "A" 135		WELL #: 5		RRCID -> 192479		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650			
09	1980 X	1878	-0-	-102	-0-	1832 3	46 9	Y	42	41 1	2
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		Y	-0-	2 1	-0-
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		Y	-0-		-0-
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3618 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3040 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
02	2240 X	1582	-0-	-658	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 3		RRCID -> 192603		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507			
09	4320 X	3216	-0-	-1104	-0-	3216 3		Y	-0-		-0-
10	4464 X	3521	-0-	-943	-0-	3521 3		Y	-0-		-0-
11	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4465 3	30 9	Y	27	26 1	1
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5077 3	69 9	Y	63	62 1	2
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4686 3	37 9	Y	34	35 1	1
*02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4300 3	65 9	Y	59	59 1	1

MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
09	1650 X	906	-0-	-744	-0-	822 3	84 9	Y	76	75 1	3
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1233 3	84 9	Y	76	77 1	2
11	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1191 3	112 9	Y	102	99 1	5
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1447 3	79 9	Y	72	75 1	2
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	679 3	68 9	Y	62	63 1	1
02	1204 N	861	-0-	-343	-0-	857 3	4 9	Y	4	5 1	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 19		RRCID -> 193794		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620			
09	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2437 3	34 9	Y	31	30 1	1
10	2046 X	1849	-0-	-197	-0-	1807 3	42 9	Y	38	38 1	1
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1745 3	42 9	Y	38	37 1	2
12	2542 X	1527	-0-	-1015	-0-	1521 3	6 9	Y	5	7 1	-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		Y	-0-		-0-
*02	2800 N	3239	-0-	439	439	3176 3	63 9	Y	57	56 1	1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003			TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	3029	-0-	29	1392	3015	3	14	9	Y	13	1
10	4818 X	3426	-0-	-1392	-0-	3425	3	1	9	Y	1	1
11	2130 X	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			Y	-0-	-0-
12	2201 X	873	-0-	-1328	-0-	873	3			Y	-0-	-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-	-0-
02	3108 X	873	-0-	-2235	-0-	872	3	1	9	Y	1	1

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607			
09	3930 X	3730	-0-	-200	-0-	3705	3	25	9	Y	23	1
10	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-	-0-
11	3900 X	2355	-0-	-1545	-0-	2355	3			Y	-0-	-0-
12	4030 X	1355	-0-	-2675	-0-	1355	3			Y	-0-	-0-
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1116	3	30	9	Y	27	1
*02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3094	3	57	9	Y	52	1

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478			
09	2191 N	1915	-0-	-276	-0-	1777	3	138	9	Y	125	1
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1662	3	105	9	Y	95	1
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1615	3	107	9	Y	97	1
12	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1462	3	169	9	Y	154	1
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1415	3	105	9	Y	95	1
02	1792 X	1479	-0-	-313	-0-	1280	3	199	9	Y	181	1

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795			
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	3	85	9	Y	77	1
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	3	25	9	Y	23	1
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-	-0-
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	969	3	36	9	Y	33	1
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1265	3	34	9	Y	31	1
02	1904 N	1394	-0-	-510	-0-	1394	3			Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612			
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	893	3	17	9	Y	15	1
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	-0-
11	1260 N	446	-0-	-814	-0-	446	3			Y	-0-	-0-
12	930 N	701	-0-	-229	-0-	688	3	13	9	Y	12	1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	700	3	20	9	Y	18	1
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-	-0-

WINDHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 203046		COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 13466 PERF.11258 - 13456			
09	8220 X	7244	-0-	-976	-0-	7218	3	26	9	Y	24	1
10	8494 X	7460	-0-	-1034	-0-	7460	3			Y	-0-	-0-
11	7980 X	6515	-0-	-1465	-0-	6480	3	35	9	Y	32	1
12	8277 X	6249	-0-	-2028	-0-	6240	3	9	9	Y	8	1
01	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-	-0-
*02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	3			Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742			
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	913	3	29	9	Y	26	1
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-	-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2015	3	36	9	Y	33	1
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	996	3	42	9	Y	38	1
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	891	3	56	9	Y	51	1
02	1904 X	626	-0-	-1278	-0-	626	3			Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2259 3	43 9	Y	39	37 1		2
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1184 3	7 9	Y	6	8 1		-0-
11	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	1187 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2353 3	36 9	Y	33	32 1		1
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2172 3	21 9	Y	19	20 1		-0-
02	2156 X	871	-0-	-1285	-0-	869 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758			
09	1410 N	1189	-0-	-221	-0-	1169 3	20 9	Y	18	17 1		1
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1899 3	41 9	Y	37	37 1		1
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1457 3	166 9	Y	151	144 1		8
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1506 3	133 9	Y	121	125 1		4
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1129 3	111 9	Y	101	103 1		2
*02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2093 3	113 9	Y	103	103 1		2

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382			
09	1590 N	1351	-0-	-239	-0-	1308 3	43 9	Y	39	37 1		2
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1590 3	41 9	Y	37	38 1		1
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1901 3	37 9	Y	34	33 1		2
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-	2 1		-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2411 3	32 9	Y	29	28 1		1
*02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2211 3	65 9	Y	59	59 1		1

ROSS, R L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702			
09	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191 3		Y	-0-			-0-
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1555 3	117 9	Y	106	103 1		3
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1456 3	124 9	Y	113	110 1		6
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1942 3	96 9	Y	87	90 1		3
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2054 3	39 9	Y	35	37 1		1
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457 3		Y	-0-	1 1		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540			
09	1410 N	1064	-0-	-346	-0-	1038 3	26 9	Y	24	23 1		1
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1262 3	53 9	Y	48	48 1		1
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1206 3	61 9	Y	55	53 1		3
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1425 3	6 9	Y	5	8 1		-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
02	1176 N	322	-0-	-854	-0-	301 3	21 9	Y	19	19 1		-0-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11810 PERF.10865 - 11639			
09	3300 X	2955	-0-	-345	-0-	2955 3		Y	-0-			-0-
10	3410 X	3053	-0-	-357	-0-	3053 3		Y	-0-			-0-
11	3300 X	2677	-0-	-623	-0-	2677 3		Y	-0-			-0-
12	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581 3		Y	-0-			-0-
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 3		Y	-0-			-0-
*02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778			
09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3		Y	-0-			-0-
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 3		Y	-0-			-0-
11	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 3		Y	-0-			-0-
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 3		Y	-0-			-0-
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 3		Y	-0-			-0-
02	4872 X	4699	-0-	-173	-0-	4699 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1175	-0-	-565	-0-	1101 3	74 9	Y	67	64 1		3
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1645 3	15 9	Y	14	17 1		-0-
11	1680 N	1210	-0-	-470	-0-	1176 3	34 9	Y	31	29 1		2
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1229 3	94 9	Y	85	84 1		3
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1472 3	34 9	Y	31	33 1		1
*02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1784 3	37 9	Y	34	34 1		1

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771			
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	368 3	32 9	Y	29	28 1		1
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-	1 1		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	749 3	26 9	Y	24	23 1		1
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	574 3	83 9	Y	75	74 1		2
*02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137 3	7 9	Y	6	8 1		-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669			
09	2070 X	1091	-0-	-979	-0-	989 3	102 9	Y	93	91 1		4
10	1643 X	1402	-0-	-241	-0-	1259 3	143 9	Y	130	129 1		5
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1752 3	133 9	Y	121	120 1		6
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1507 3	90 9	Y	82	84 1		4
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1361 3	103 9	Y	94	94 1		4
02	1764 N	1530	-0-	-234	-0-	1457 3	73 9	Y	66	65 1		5

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1084 3	153 9	Y	139	137 1		6
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1055 3	168 9	Y	153	154 1		5
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1108 3	122 9	Y	111	111 1		5
12	868 N	605	-0-	-263	-0-	504 3	101 9	Y	92	92 1		5
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	428 3	111 9	Y	101	102 1		4
02	1148 N	1129	-0-	-19	-0-	1062 3	67 9	Y	61	58 1	3 8	4

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440			
09	4740 X	3138	-0-	-1602	-0-	3054 3	84 9	Y	76	75 1		3
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3363 3	83 9	Y	75	76 1		2
11	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3867 3	84 9	Y	76	74 1		4
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4321 3	72 9	Y	65	67 1		2
01	T. A.	3260	-0-	3260	3260	3212 3	48 9	Y	44	45 1		1
02	T. A.	1623	-0-	1623	4883	1613 3	10 9	Y	9	10 1		-0-

MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583			
09	5846 X	1544	-0-	-4302	-0-	1460 3	84 9	Y	76	74 1		3
10	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2249 3	144 9	Y	131	130 1		4
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1697 3	112 9	Y	102	101 1		5
12	1829 X	1369	-0-	-460	-0-	1296 3	73 9	Y	66	69 1		2
01	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1725 3	83 9	Y	75	75 1		2
*02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2007 3	116 9	Y	105	105 1		2

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330			
09	3900 X	3184	-0-	-716	-0-	3142 3	42 9	Y	38	37 1		2
10	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	3196 3	14 9	Y	13	15 1		-0-
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3632 3	26 9	Y	24	23 1		1
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4204 3	26 9	Y	24	24 1		1
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3611 3	8 9	Y	7	8 1		-0-
*02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3701 3	35 9	Y	32	31 1		1

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	3660 X	1837	-0-	-1823	-0-	1795 3	42 9 Y	38	37 1	2
10	3255 X	2244	-0-	-1011	-0-	2169 3	75 9 Y	68	68 1	2
11	3150 X	2884	-0-	-266	-0-	2801 3	83 9 Y	75	73 1	4
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3197 3	72 9 Y	65	67 1	2
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2652 3	67 9 Y	61	62 1	1
02	2688 X	2204	-0-	-484	-0-	2204 3		-0-	1 1	-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1395 3	42 9 Y	38	37 1	2
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640 3	17 9 Y	15	17 1	-0-
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2071 3	24 9 Y	22	21 1	1
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2528 3	48 9 Y	44	44 1	1
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2529 3	55 9 Y	50	50 1	1
*02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2359 3	35 9 Y	32	32 1	1

WINDHAM, R. S. "128"		WELL #: 9		RRCID -> 234208		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876		
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	561 3	127 9 Y	115	112 1	5
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	533 3	123 9 Y	112	114 1	3
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	611 3	174 9 Y	158	153 1	8
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	655 3	130 9 Y	118	122 1	4
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	640 3	88 9 Y	80	82 1	2
02	728 N	505	-0-	-223	-0-	420 3	85 9 Y	77	77 1	2

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447		
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3034 3	56 9 Y	51	51 1	2
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3575 3	42 9 Y	38	39 1	1
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4065 3	42 9 Y	38	37 1	2
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4553 3	36 9 Y	33	34 1	1
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4510 3	4 9 Y	4	5 1	-0-
*02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4548 3	26 9 Y	24	23 1	1

MCELROY RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 242967		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138		
09	1920 X	976	-0-	-944	-0-	918 3	58 9 Y	53	51 1	2
10	1984 X	854	-0-	-1130	-0-	829 3	25 9 Y	23	24 1	1
11	390 X	240	-0-	-150	-0-	204 3	36 9 Y	33	32 1	2
12	1023 X	227	-0-	-796	-0-	225 3	2 9 Y	2	4 1	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	249 3	9 9 Y	8	8 1	-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	421 3	34 9 Y	31	30 1	1

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		RRCID -> 241468		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000		
MCELROY RANCH CO 117		WELL #: 26H								
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	66 2	328 9 Y	298	155 0	307
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1509 2	300 9 Y	273	255 0	325
11	3000 N	4745	-0-	1745	1745	3879 2	866 9 Y	787	519 0	593
12	3100 N	2749	-0-	-351	1394	2300 2	449 9 Y	408	773 0	228
01 DLQ	G-10	24	-0-	24	1418	15 2	9 9 Y	8	7 0	229
02 DLQ	G-10	146	-0-	146	1564	17 2	129 9 Y	117	98 0	248

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	792 2	230 9	Y		209	150 0		217
10		2325 N	117	-0-	-2208	-0-	78 2	39 9	Y		35	180 0		72
11		2220 N	1304	-0-	-916	-0-	1171 2	133 9	Y		121	102 0		91
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	877 2	289 9	Y		263	207 0		147
01	DLQ	G-10	586	-0-	586	586	582 2	4 9	Y		4	4 0		147
02	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	2365	1691 2	88 9	Y		80	63 0		164

RHONDA OPERATING COMPANY 706300														
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			174
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			174
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			174
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4 5		170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	4 5		166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	143 5		23

STANDARD-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049940 COMPL. DATE 03/05/1970 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A														
09		330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3		N		-0-			172
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N		-0-			172
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N		-0-			172
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N		-0-			172
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	233 3	18 9	N		16			188
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213 3		N		-0-	188 0		-0-

ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	134 5		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470														
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A														
09		2940 N	2254	-0-	-686	-0-	2224 2	30 9	N		27			149
10		1891 N	1456	-0-	-435	-0-	1422 2	34 9	N		31	87 1		93
11		2370 N	1776	-0-	-594	-0-	1742 2	34 9	N		31	79 1		45
12		2325 N	1501	-0-	-824	-0-	1477 2	24 9	N		22			67
01		3100 N	4301	-0-	1201	1201	4255 2	46 9	N		42			109
*02		2800 N	3847	-0-	1047	2248	3793 2	54 9	N		49			158

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A														
09		2550 X	2359	-0-	-191	-0-	2344 2	15 9	N		14			354
10		2635 X	2173	-0-	-462	-0-	2161 2	12 9	N		11			365
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2958 2	19 9	N		17			382
12		3038 X	2688	-0-	-350	-0-	2635 2	53 9	N		48	198 1		232
01		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2055 2	15 9	N		14			246
*02		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2341 2	48 9	N		44			290

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470										
MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			84
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			84
11		510 N	463	-0-	-47	-0-	463 2	N	-0-			84
12		589 N	166	-0-	-423	-0-	166 2	N	-0-			84
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			84
*02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			84

XTO ENERGY INC.				945936									
WINDHAM, R. S.				WELL #: 14 L		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375		PERF.10845 - 11435	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MCELROY RANCH CO. #130				WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10545 - 11333	
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210 3		Y	-0-	23 1		8	
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		Y	-0-	6 1		2	
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		Y	-0-			2	
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		Y	-0-			2	
01	5394 X	3854	-0-	-1540	-0-	3854 3		Y	-0-	1 1		1	
02	4872 X	4398	-0-	-474	-0-	4398 3		Y	-0-	1 1		-0-	

MCELROY RANCH CO. #129				WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297		PERF.10678 - 11240	
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232 3	3 9	Y	3	10 1		7	
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		Y	-0-	5 1		2	
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		Y	-0-			2	
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		Y	-0-			2	
01	2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034 3		Y	-0-	1 1		1	
*02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		Y	-0-	1 1		-0-	

WINDHAM, R. S.				WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868		PERF.10738 - 11604	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680 3	8 9	Y	7			120	
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		Y	-0-			120	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-			120	
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			120	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	Y	1	57 1		64	
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			64	

MCELROY RANCH CO. #130				WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006		PERF.10876 - 11047	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11170 - 11528					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10610 - 11449					
09	8250 X	7870	-0-	-380	-0-		7861	3	9	9	Y	8	108	1	44
10	8525 X	8144	-0-	-381	-0-		8144	3			Y	-0-	31	1	13
11	8250 X	6391	-0-	-1859	-0-		6391	3			Y	-0-			13
12	8525 X	7195	-0-	-1330	-0-		7195	3			Y	-0-			13
01	8029 X	6831	-0-	-1198	-0-		6831	3			Y	-0-	8	1	5
02	7252 X	6891	-0-	-361	-0-		6891	3			Y	-0-	4	1	1

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10761 - 11392					
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		3009	3	35	9	Y	32	38	1	44
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		3285	3	51	9	Y	46	31	1	59
11	2970 X	2820	-0-	-150	-0-		2780	3	40	9	Y	36			95
12	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-		5285	3	48	9	Y	44			139
01	4743 X	4347	-0-	-396	-0-		4278	3	69	9	Y	63	86	1	116
*02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		4328	3	91	9	Y	83	87	1	112

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158		PERF. 9310 - 10976					
09	10620 X	10377	-0-	-243	-0-		10341	3	36	9	Y	33	65	1	54
10	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-		11099	3	51	9	Y	46	38	1	62
11	10620 X	10445	-0-	-175	-0-		10403	3	42	9	Y	38			100
12	10974 X	10271	-0-	-703	-0-		10220	3	51	9	Y	46			146
01	11439 X	10303	-0-	-1136	-0-		10238	3	65	9	Y	59	90	1	115
02	10080 X	7399	-0-	-2681	-0-		7330	3	69	9	Y	63	86	1	92

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216		PERF.10902 - 11374					
09	4110 X	27	-0-	-4083	-0-		27	3			Y	-0-	22	1	7
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-						Y	-0-	5	1	2
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-						Y	-0-			2
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723		PERF.11365 - 13152					
09	7410 X	4848	-0-	-2562	-0-		4619	3	229	9	Y	208	213	0	93
10	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-		6760	3	362	9	Y	329	313	0	109
11	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-		7191	3	410	9	Y	373	425	0	57
12	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-		7212	3	327	9	Y	297	315	0	39
01	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-		7561	3	371	9	Y	337	345	0	31
*02	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-		6764	3	265	9	Y	241	254	0	18

MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758		PERF.12915 - 13230					
09	4710 X	3800	-0-	-910	-0-		3736	3	64	9	Y	58	40	0	60
10	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-		7505	3	24	9	Y	22	49	0	33
11	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-		6617	3	80	9	Y	73	51	0	55
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-		5687	3	132	9	Y	120	108	0	67
01	7471 X	1425	-0-	-6046	-0-		1424	3	1	9	Y	1	2	0	66
02	6748 X	9	-0-	-6739	-0-		9	3			Y	-0-	17	0	49

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6060 X	4206	-0-	-1854	-0-	4140 3	66 9	Y	60	50 0		27
10	5518 X	4546	-0-	-972	-0-	4472 3	74 9	Y	67	72 0		22
11	4950 X	3999	-0-	-951	-0-	3864 3	135 9	Y	123	126 0		19
12	4898 X	4008	-0-	-890	-0-	3855 3	153 9	Y	139	140 0		18
01	4743 X	3958	-0-	-785	-0-	3791 3	167 9	Y	152	156 0		14
02	4116 X	3315	-0-	-801	-0-	3184 3	131 9	Y	119	124 0		9

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953				
09	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	3674 3	144 9	Y	131	114 0		138
10	4030 X	3017	-0-	-1013	-0-	2996 3	21 9	Y	19	115 0		42
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3881 3	106 9	Y	96	66 0		72
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4444 3	213 9	Y	194	158 0		108
01	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	4364 3	97 9	Y	88	3 0		193
*02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3718 3	63 9	Y	57	48 0		202

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900				
09	6690 X	6619	-0-	-71	-0-	6474 3	145 9	Y	132	115 0		59
10	6913 X	6507	-0-	-406	-0-	6375 3	132 9	Y	120	139 0		40
11	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6803 3	150 9	Y	136	155 0		21
12	6913 X	6405	-0-	-508	-0-	6238 3	167 9	Y	152	153 0		20
01	6789 X	6473	-0-	-316	-0-	6287 3	186 9	Y	169	173 0		16
*02	6132 X	5453	-0-	-679	-0-	5322 3	131 9	Y	119	126 0		9

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576				
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2224 3	63 9	Y	57	38 0		59
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2090 3	11 9	Y	10	49 0		20
11	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1935 3	39 9	Y	35	28 0		27
12	2356 N	1862	-0-	-494	-0-	1798 3	64 9	Y	58	52 0		33
01	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1928 3	31 9	Y	28	1 0		60
02	1848 N	1766	-0-	-82	-0-	1745 3	21 9	Y	19	15 0		64

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200				
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2289 3	139 9	Y	126	111 0		132
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2448 3	14 9	Y	13	110 0		35
11	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2272 3	106 9	Y	96	48 0	43 8	40
12	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	2180 3	131 9	Y	119	79 0	30 8	50
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1962 3	36 9	Y	33	1 0		82
02	2212 N	2058	-0-	-154	-0-	2027 3	31 9	Y	28	20 0		90

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853				
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5632 3	135 9	N	123	72 0		127
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6044 3	29 9	N	26	105 0		48
11	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5346 3	74 9	N	67	64 0		51
12	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5603 3	97 9	N	88	90 0		49
01	6076 X	5662	-0-	-414	-0-	5632 3	30 9	N	27	1 0		75
02	5488 X	5024	-0-	-464	-0-	4994 3	30 9	N	27	19 0		83

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0				
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5203 3	359 9	Y	326	332 0		147
10	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5047 3	382 9	Y	347	379 0		115
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5341 3	350 9	Y	318	383 0	2 8	48
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4589 3	282 9	Y	256	271 0		33
01	5549 X	5288	-0-	-261	-0-	4944 3	344 9	Y	313	317 0		29
*02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6644 3	243 9	Y	221	233 0		17

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID ->	252065	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11159	PERF.	11350 - 12950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6210 X	5869	-0-	-341	-0-	5733 3	136 9	Y	124	91 0	129
10	6324 X	5693	-0-	-631	-0-	5669 3	24 9	Y	22	107 0	44
11	6000 X	5338	-0-	-662	-0-	5261 3	77 9	Y	70	61 0	53
12	6200 X	5789	-0-	-411	-0-	5587 3	202 9	Y	184	134 0	103
01	6200 X	5174	-0-	-1026	-0-	5101 3	73 9	Y	66	3 0	166
02	5488 X	4498	-0-	-990	-0-	4452 3	46 9	Y	42	41 0	167

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B			CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		027200									
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID ->	214867	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9851 - 10077
09	810 #	700	-0-	-110	-0-	700 3		Y	-0-	2 1	-0-
10	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1238 3	65 9	Y	59	57 1	2
11	T. A.	2543	-0-	2543	2543	2487 3	56 9	Y	51	51 1	2
12	T. A.	2089	-0-	2089	4632	2044 3	45 9	Y	41	41 1	2
01	6819 R	2187	-0-	-4632	-0-	2151 3	36 9	Y	33	34 1	1
*02	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1298 3	28 9	Y	25	24 1	2

THOMPSON, J. CLEO		855610									
MOLONEY		WELL #: 1		RRCID ->	084994	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9876 - 9883
09	2970 #	1453	-0-	-1517	-0-	1453 2		N	-0-		95
10	3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	1371 2		N	-0-		95
11	1890 #	1056	-0-	-834	-0-	1056 2		N	-0-		95
12	1891 #	813	-0-	-1078	-0-	813 2		N	-0-		95
01	1612 #	753	-0-	-859	-0-	753 2		N	-0-		95
02	1344 #	547	-0-	-797	-0-	546 2	1 9	N	1		96

XTO ENERGY INC.		945936									
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 U		RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435
09	6540 #	5793	-0-	-747	-0-	5783 3	10 9	Y	9		108
10	6758 #	6434	-0-	-324	-0-	6388 3	46 9	Y	42		150
11	6390 #	5499	-0-	-891	-0-	5471 3	28 9	Y	25		175
12	6541 #	5405	-0-	-1136	-0-	5331 3	74 9	Y	67		242
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	6719 3	68 9	Y	62	129 1	175
02	5824 #	5651	-0-	-173	-0-	5592 3	59 9	Y	54		229

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 14		RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262
09	11400 #	11000	-0-	-400	-0-	10965 3	35 9	N	32		158
10	11594 #	11529	-0-	-65	-0-	11482 3	47 9	N	43	153 1	48
11	11460 #	10776	-0-	-684	-0-	10718 3	58 9	N	53		101
12	11842 #	10897	-0-	-945	-0-	10840 3	57 9	N	52		153
01	11842 #	11113	-0-	-729	-0-	11055 3	58 9	N	53		206
02	10416 #	10122	-0-	-294	-0-	10069 3	53 9	N	48	162 1	92

MCELROY RANCH CO. 130		WELL #: 24A		RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056
09	5734 R	5734	-0-	-0-	-0-	5731 3	3 9	N	3	46 1	18
10	5673 #	5595	-0-	-78	-0-	5594 3	1 9	N	1	13 1	6
11	5460 #	5176	-0-	-284	-0-	5176 3		N	-0-		6
12	5876 R	5876	-0-	-0-	-0-	5875 3	1 9	N	1	1 8	6
01	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		N	-0-	4 1	2
*02	5180 #	5002	-0-	-178	-0-	5001 3	1 9	N	1	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MIKESKA

WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WINGATE, WEST (GRAY) 98006 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 DEAN, ORA LEE

WELL #: 3 RRCID -> 165722 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4976 - 4998

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

DEAN, ORA LEE WELL #: 5 RRCID -> 171967 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4962 - 4970

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

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 3-D OIL & GAS 953631
 JENNINGS, T. P.

WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
 ENRICH OIL CORPORATION 253100
 EUBANKS

WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	77	2	187	9	N	170	182	1			150
10	372 #	214	-0-	-158	-0-	24	2	190	9	N	173	185	1			138
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	158					296
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	157	370	1			83
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	157					240
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	2	2	139	9	N	126	186	1			180

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 HARBER, GRACE T.

WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

09	3638	3638	-0-	-0-	5378	3638	2			N	-0-					-0-
10	3711	3711	-0-	-0-	5378	3711	2			N	-0-					-0-
11	3397	3397	-0-	-0-	5378	3397	2			N	-0-					-0-
12	3420	3420	-0-	-0-	5378	3420	2			N	-0-					-0-
*01	3475	3475	-0-	-0-	5378	3475	2			N	-0-					-0-
*02	2688	NO RPT	-0-	-2688	2690					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN)				98797 450	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
APACHE CORPORATION				027200								
CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 4	RRCID -> 201740	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8107	-		8142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3750 X	3056	-0-	-694	-0-	3056 3			N	-0-	148
10		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3			N	-0-	148
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341 3			N	-0-	148
12		3813 X	1759	-0-	-2054	-0-	1759 3			N	-0-	148
01		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-	148
02		3920 X	3156	-0-	-764	-0-	3119 3	37 9		N	34	182

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 6	RRCID -> 201741	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8080	-		8130	
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-	52
10		961 N	818	-0-	-143	-0-	818 3			N	-0-	52
11		780 N	561	-0-	-219	-0-	561 3			N	-0-	52
12		930 N	256	-0-	-674	-0-	256 3			N	-0-	52
01		806 N	160	-0-	-646	-0-	160 3			N	-0-	52
02		532 N	448	-0-	-84	-0-	448 3			N	-0-	52

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 7	RRCID -> 201743	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8082	-		8121	
09		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	1329 3			N	-0-	125
10		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385 3			N	-0-	125
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-	125
12		1364 N	719	-0-	-645	-0-	719 3			N	-0-	125
01		1395 N	449	-0-	-946	-0-	449 3			N	-0-	125
02		1344 N	1208	-0-	-136	-0-	1174 3	34 9		N	31	156

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 9	RRCID -> 204515	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8096	-		8147	
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3			N	-0-	42
10		527 N	62	-0-	-465	-0-	62 3			N	-0-	42
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	42
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	42
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-	42
*02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-	42

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 205815	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 8095	PERF. 7988	-		8078	
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5506 3	14 9		N	13	185
10		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5470 3	29 9		N	26	211
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5037 3	25 9		N	23	234
12		5704 X	320	-0-	-5384	-0-	320 3			N	-0-	234
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1358 3	3 9		N	3	237
*02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5025 3	46 9		N	42	279

OXY USA INC.				630591								
RANCH HAND "7"				WELL #: 1	RRCID -> 181782	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8293	PERF. 7983	-		8062	
09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2			N	-0-	48
10		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2			N	-0-	48
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2			N	-0-	48
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2			N	-0-	48
01		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 2			N	-0-	48
02		280 N	221	-0-	-59	-0-	221 2			N	-0-	48

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.// 98797 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
RANCH HAND "8"		WELL #: 1		RRCID -> 203397		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8072 - 8117		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCH HAND "8"		WELL #: 3		RRCID -> 214865		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8042 - 8076				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RANCH HAND "8" 4		WELL #: 4		RRCID -> 219244		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8082 - 8130				
09	2070 N	1676	-0-	-394	-0-	1632	2	44	9	Y	40			92
10	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1820	2	69	9	Y	63			155
11	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1582	2	47	9	Y	43			198
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			198
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	7			205
02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1088	2	55	9	Y	50			255

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 10		RRCID -> 219246		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8058 - 8092				
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			Y	-0-			-0-
10	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 N	84	-0-	-598	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
02	616 N	323	-0-	-293	-0-	323	2			Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #: 11		RRCID -> 226900		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8024 - 8078				
09	14790 X	12829	-0-	-1961	-0-	12829	2			N	-0-			-0-
10	14818 X	14199	-0-	-619	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
11	14340 X	9667	-0-	-4673	-0-	9667	2			N	-0-			-0-
12	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-			-0-
01	8525 X	2329	-0-	-6196	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
*02	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-			-0-

WORTH (STRAWN)		98861 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL						
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC		457759												
PACKENHAM		WELL #: 1		RRCID -> 110823		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 11358 - 11375				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

(GWN415)

04/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS